GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
SOLOMON WELL #: 1 RRCID -> 244897 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250249 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST-MIDDLEBROOK WELL #: 1 RRCID -> 239893 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10874 - 10910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 216038 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FLORENCE, B.A. WELL #: 1 RRCID -> 209546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8204 - 8212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 1HS RRCID -> 254878 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 11518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245873 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 250322 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12728 - 13745

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JARVIS EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 257558 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13090 - 13100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
ROBERT GRIFFIN WELL #: 6 RRCID -> 251575 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236126 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10514 - 10592

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-501 WELL #: 2 RRCID -> 183659 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8872 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON

MERIT ENERGY COMPANY 561136

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195768 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211838 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10115 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONTA E&P LLP 670439

MCMILLAN-RICE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 270615 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1359 - 1363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327

FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 268468 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 12377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 271324 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9020 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890

AUDREY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210781 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 249389 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 245835 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
S. GARY WELL #: 2 RRCID -> 245694 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ALLSUP WELL #: 3 RRCID -> 195002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6630 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 4 RRCID -> 254993 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8298 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 246644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 14 WELL #: 6-C RRCID -> 148766 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184361 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11102 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2020

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 218494 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11104 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206539 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7426 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 253794 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 254187 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 11988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPORT) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					120
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					120
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					120
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					120
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	863	2			N	-0-					120
*03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					120

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKLAND WELL #: 2 RRCID -> 139328 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7330 - 7350

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) //CONT.// 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FENLEY WELL #: 2 RRCID -> 280067 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12169 PERF. 7433 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TGNR GULF COAST LLC 850992
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138698 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7385 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	337	1	758	2	N	-0-					30
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	328	1	692	2	N	-0-					30
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	313	1	665	2	N	-0-					30
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	289	1	764	2	N	-0-					30
02	952	N	851	-0-	-101	-0-	259	1	592	2	N	-0-					30
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	332	1	763	2	N	-0-					30

BROWN C GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 253473 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7382 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTO (PETTIT) 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229169 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLIVER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236757 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9955 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					28
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					28
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					28
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					28
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					28
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	930	-0-	-465	-0-	930	2			N	-0-					120
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					120
12	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	2			N	-0-					120
01	930	N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-					120
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	798	2	139	9	N	126					246
03	930	N	460	-0-	-470	-0-	460	2			N	-0-					246

ALTO (PETTIT) //CONT.// 02080 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235680 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9593 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	491	-0-	-563	-0-	491	2			N	-0-					110
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	781	2			N	-0-					110
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					110
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					110
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	610	2			N	-0-					110
03	1147	N	710	-0-	-437	-0-	707	2	3	9	N	3					113

ALTO (TRAVIS PEAK) 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BICE WELL #: 1 RRCID -> 274176 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9782 - 9948

10	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	2511	2	17	9	N	15	3	8			170
11	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	2438	2	21	9	N	19	2	8			187
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2704	2	97	9	N	88	182	1			93
01	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2596	2	41	9	N	37					130
02	2296	N	1716	-0-	-580	-0-	1709	2	7	9	N	6					136
03	2790	N	2212	-0-	-578	-0-	2168	2	44	9	N	40	1	8			175

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
PERDUE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202867 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10213 - 10530

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MADDIN WELL #: 1 RRCID -> 220967 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10192 - 10606

10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					125
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					125
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	107	2	57	9	N	52					177
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	111	2	3	9	N	3	172	1			8
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8

PERDUE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221841 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10256 - 10522

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					255
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					255
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	N	1	181	1			75
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					75
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					75
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					75

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					40
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					40
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					40
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					40
02	924	N	859	-0-	-65	-0-	859	2			N	-0-					40
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					40

TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					58
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					58
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					58
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
*03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					58

WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					88
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					88
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					88
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					88
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					88
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1453	2	34	9	N	31					119

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 067689 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

ALTO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 02080 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SINGLETARY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123453 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9862 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 216634 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10224 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			77
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			77
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			77
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			77
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			77
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			77

HICKS WELL #: 1 RRCID -> 229442 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10142 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	150	-0-	-191	-0-	7	1	143	2	N	-0-			67
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	2	N	-0-			67
12	310	N	127	-0-	-183	-0-	6	1	121	2	N	-0-			67
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	N	-0-			67
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	10	1	214	2	N	-0-			67
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-			67

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 232695 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10478 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	54	1	1181	2	N	-0-			181
11	1740	N	1606	-0-	-134	-0-	71	1	1535	2	N	-0-			181
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	102	1	2220	2	N	-0-			181
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	101	1	2202	2	N	-0-			181
02	1512	N	1154	-0-	-358	-0-	51	1	1103	2	N	-0-			181
03	1798	N	728	-0-	-1070	-0-	32	1	696	2	N	-0-			181

ROSE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 233638 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10607 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	9	1	196	2	N	-0-			125
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-			125
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-			125
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	2	N	-0-			125
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	N	-0-			125
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	18	1	397	2	N	-0-			125

SESSIONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253913 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	47	1	1028	2	N	-0-			-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	72	1	1574	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1567	-0-	-572	-0-	69	1	1498	2	N	-0-			-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	63	1	1379	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1388	-0-	-152	-0-	61	1	1327	2	N	-0-			-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	80	1	1739	2	N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME) 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 242003 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7742 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	69	1	409	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	98	1	478	2	N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	66	1	377	2	N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
02	532	N	9	-0-	-523	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	813	2	N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 242702 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					33
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					33
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					33
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HILTON B WELL #: 1H RRCID -> 242968 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12472 PERF. 7785 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 1H RRCID -> 243341 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

OGLESBEE, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 244716 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8080 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	429	1	4896	2	N	-0-					48
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	252	1	4983	2	N	-0-					48
12	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	265	1	4978	2	N	-0-					48
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	185	1	3302	2	N	-0-					48
02	2996	X	1212	-0-	-1784	-0-	60	1	1152	2	N	-0-					48
03	3317	X	716	-0-	-2601	-0-	716	2			N	-0-					48

SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	24	1	143	2	N	-0-					77
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	2	N	-0-					77
12	775	N	539	-0-	-236	-0-	80	1	459	2	N	-0-					77
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	77	1	687	2	N	-0-					77
02	252	N	47	-0-	-205	-0-	4	1	43	2	N	-0-					77
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	58	1	590	2	N	-0-					77

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 245604 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8449 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	206	1	2359	2	Y	-0-					9
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	Y	-0-					9
12	2201	N	1366	-0-	-835	-0-	69	1	1297	2	Y	-0-					9
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

10	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
11	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 2H RRCID -> 247217 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8145 - 12199

10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	153	1	1750	2	Y	-0-					7
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					7
12	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	65	1	1225	2	Y	-0-					7
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	99	1	1774	2	Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248337 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7692 - 12604

10	6479	X	3006	-0-	-3473	-0-	504	1	2502	2	N	-0-					68
11	6270	X	4058	-0-	-2212	-0-	496	1	3562	2	N	-0-					68
12	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	362	1	4946	2	N	-0-					68
01	5394	X	3273	-0-	-2121	-0-	313	1	2960	2	N	-0-					68
02	3780	X	1282	-0-	-2498	-0-	175	1	1107	2	N	-0-					68
*03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	402	1	4087	2	N	-0-					68

DAVIS, JEFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249062 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7979 - 13757

10	3162	X	2203	-0-	-959	-0-	128	1	2075	2	N	-0-	175	1			10
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	203	1	2930	2	N	-0-					10
12	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	216	1	2319	2	N	-0-					10
01	3224	X	2848	-0-	-376	-0-	207	1	2641	2	N	-0-					10
02	2912	X	1819	-0-	-1093	-0-	119	1	1700	2	N	-0-					10
03	3224	X	2037	-0-	-1187	-0-	39	1	1998	2	N	-0-					10

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249185 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8105 - 12367

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249839 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7867 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	691	-0-	-1045	-0-	40	1	651	2	Y	-0-	88	1			6
11	1680	N	716	-0-	-964	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					6
12	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	109	1	1169	2	Y	-0-					6
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	81	1	1032	2	Y	-0-					6
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					6
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	15	1	785	2	Y	-0-					6

WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	139	1	2255	2	Y	-0-	88	1			6
11	2970	X	2657	-0-	-313	-0-	172	1	2485	2	Y	-0-					6
12	3100	X	2146	-0-	-954	-0-	183	1	1963	2	Y	-0-					6
01	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	220	1	2812	2	Y	-0-					6
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	142	1	2019	2	Y	-0-					6
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	53	1	2712	2	Y	-0-					6

BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	224	1	2557	2	Y	-0-					17
11	2940	N	2450	-0-	-490	-0-	118	1	2332	2	Y	-0-					17
12	2728	N	2473	-0-	-255	-0-	125	1	2348	2	Y	-0-					17
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2064	2	Y	-0-					17
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	61	1	1170	2	Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WINSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253447 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8404 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	1551	-0-	-2758	-0-	90	1	1461	2	N	-0-					20
11	3690	X	1297	-0-	-2393	-0-	84	1	1213	2	N	-0-					20
12	3596	X	2288	-0-	-1308	-0-	195	1	2093	2	N	-0-					20
01	3596	X	2827	-0-	-769	-0-	205	1	2622	2	N	-0-					20
02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	98	1	1393	2	N	-0-					20
*03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	63	1	3242	2	N	-0-					20

GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256152 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7784 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	3220	-0-	-2484	-0-	187	1	3033	2	N	-0-					30
11	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	395	1	5697	2	N	-0-					30
12	5704	X	2511	-0-	-3193	-0-	214	1	2297	2	N	-0-					30
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	451	1	5751	2	N	-0-					30
02	5152	X	2905	-0-	-2247	-0-	191	1	2714	2	N	-0-					30
03	5704	X	5002	-0-	-702	-0-	96	1	4906	2	N	-0-					30

WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258160 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8099 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					32
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					32
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					32
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					32
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258510 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8058 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	2	-0-	-2106	-0-	2	2			N	-0-					125
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					125
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2295	2	52	9	N	47					172
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					172
02	1904	X	1682	-0-	-222	-0-	1682	2			N	-0-					172
*03	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					172

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POLK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260793 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7885 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	1396	-0-	-836	-0-	81	1	1315	2	N	-0-					42
11	3180	X	3148	-0-	-32	-0-	204	1	2944	2	N	-0-					42
12	3286	X	1899	-0-	-1387	-0-	162	1	1737	2	N	-0-					42
01	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	223	1	2850	2	N	-0-					42
02	2940	X	1779	-0-	-1161	-0-	117	1	1662	2	N	-0-					42
03	3255	X	1449	-0-	-1806	-0-	28	1	1421	2	N	-0-					42

C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BLACK STONE WHITE ROCK WELL #: C 1SN RRCID -> 264942 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8639 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	355	-0-	-203	-0-	355	2			N	-0-	179	1			180
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	574	2	11	9	N	10					190
12	434	N	156	-0-	-278	-0-	105	2	51	9	N	46					236
01	341	N	79	-0-	-262	-0-	47	2	32	9	N	29					265
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					265
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	96	1			-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: 1 RRCID -> 268336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8989 - 14999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					187
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BLACK STONE MCMAHON A-28 WELL #: 1 RRCID -> 270491 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8915 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					329
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					329
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					231

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15784 02/20/2019

BLACK STONE MCMAHON B-28 WELL #: 1H RRCID -> 276729 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 9550 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					260

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	134	1	2606	2	N	-0-					105
11	2250	N	2208	-0-	-42	-0-	108	1	2100	2	N	-0-					105
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	146	1	2844	2	N	-0-					105
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	120	1	2332	2	N	-0-					105
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	2	N	-0-					105
*03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	124	1	2408	2	N	-0-					105

BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141

10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	65	1	1315	2	N	2					120
							2	9									
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1352	2	N	-0-					120
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	2	N	-0-					120
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	61	1	1238	2	N	-0-					120
02	1232	N	1105	-0-	-127	-0-	52	1	1053	2	N	-0-					120
03	1364	N	821	-0-	-543	-0-	39	1	782	2	N	-0-					120

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					34
11	2010	N	809	-0-	-1201	-0-	809	2			N	-0-					34
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					34
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					34
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					34
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					34

BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000

10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					123
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					123
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	35	2	23	9	N	21	123	1			21
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					25
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					25
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25

MCSWAIN, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245970 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7307 - 11040

10	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			Y	-0-					92
11	1410	N	936	-0-	-474	-0-	936	2			Y	-0-					92
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					92
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					92
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					92
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					92

BRADSHAW G.U. WELL #: 2H RRCID -> 246474 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7420 - 10141

10	1426	N	990	-0-	-436	-0-	990	2			N	-0-					38
11	1680	N	786	-0-	-894	-0-	786	2			N	-0-					38
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					38
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					38
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	2			N	-0-					38
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					38

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246728 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7252 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1588	-0-	-799	-0-	1588	2			Y	-0-					33
11	2310	X	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			Y	-0-					33
12	2294	X	1963	-0-	-331	-0-	1963	2			Y	-0-					33
01	2077	X	927	-0-	-1150	-0-	927	2			Y	-0-					33
02	1876	X	1788	-0-	-88	-0-	1788	2			Y	-0-					33
03	1984	X	710	-0-	-1274	-0-	710	2			Y	-0-					33

BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					12
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					12
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					12
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					12
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					12

KJ ENERGY, LLC 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 1 C RRCID -> 229137 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBERSTAR WELL #: 2 RRCID -> 231174 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	2082	-0-	-26	-0-	365	1	1717	2	Y	-0-					10
11	2070	X	2066	-0-	-4	-0-	368	1	1698	2	Y	-0-					10
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	412	1	1743	2	Y	-0-					10
01	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	407	1	1620	2	Y	-0-					10
02	1932	X	1682	-0-	-250	-0-	323	1	1359	2	Y	-0-					10
03	2170	X	1930	-0-	-240	-0-	313	1	1617	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 1 RRCID -> 232171 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2263	-0-	-279	-0-	398	1	1865	2	Y	-0-					10
11	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	391	1	1801	2	Y	-0-					10
12	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	448	1	1893	2	Y	-0-					10
01	2604	X	2408	-0-	-196	-0-	472	1	1936	2	Y	-0-					10
02	2212	X	1974	-0-	-238	-0-	364	1	1610	2	Y	-0-					10
03	2356	X	2244	-0-	-112	-0-	358	1	1886	2	Y	-0-					10

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 1 RRCID -> 232244 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	489	1	2275	2	N	-0-					29
11	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	481	1	2219	2	N	-0-					29
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	529	1	2243	2	N	-0-					29
01	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	523	1	2092	2	N	-0-					29
02	2660	X	1792	-0-	-868	-0-	649	1	1143	2	N	-0-					29
*03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	512	1	2536	2	N	-0-					29

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 1 RRCID -> 232268 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3071	-0-	-401	-0-	540	1	2531	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3015	-0-	-195	-0-	542	1	2473	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	526	1	2236	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2744	-0-	-604	-0-	548	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2201	-0-	-823	-0-	469	1	1732	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2973	-0-	-158	-0-	470	1	2503	2	Y	-0-					-0-

TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 2 RRCID -> 232423 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3391	-0-	-1321	-0-	602	1	2789	2	N	-0-					30
11	4560	X	4296	-0-	-264	-0-	766	1	3530	2	N	-0-					30
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	820	1	3480	2	N	-0-					30
01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1284	1	5198	2	N	-0-					30
02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	850	1	3403	2	N	-0-					30
*03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	833	1	4408	2	N	-0-					30

TIMBERSTAR-WORSHAM WELL #: 2 RRCID -> 233682 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2254	-0-	-1962	-0-	394	1	1860	2	Y	-0-					28
11	3630	X	2381	-0-	-1249	-0-	425	1	1956	2	Y	-0-					28
12	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	417	1	1760	2	Y	-0-					28
01	2914	X	2067	-0-	-847	-0-	401	1	1666	2	Y	-0-					28
02	2380	X	2001	-0-	-379	-0-	371	1	1630	2	Y	-0-					28
03	2449	X	2194	-0-	-255	-0-	349	1	1845	2	Y	-0-					28

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 1 RRCID -> 233765 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2651	-0-	-1441	-0-	468	1	2183	2	Y	-0-					14
11	3960	X	2617	-0-	-1343	-0-	468	1	2149	2	Y	-0-					14
12	4092	X	2598	-0-	-1494	-0-	494	1	2104	2	Y	-0-					14
01	3813	X	2398	-0-	-1415	-0-	474	1	1924	2	Y	-0-					14
02	2436	X	1844	-0-	-592	-0-	392	1	1452	2	Y	-0-					14
03	2697	X	1761	-0-	-936	-0-	277	1	1484	2	Y	-0-					14

TIMBERSTAR-PERRY 932 WELL #: 2 RRCID -> 234711 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	499	1	2333	2	Y	-0-					12
11	2910	X	2637	-0-	-273	-0-	470	1	2167	2	Y	-0-					12
12	3007	X	2483	-0-	-524	-0-	473	1	2010	2	Y	-0-					12
01	2976	X	1210	-0-	-1766	-0-	244	1	966	2	Y	-0-					12
02	2548	X	2033	-0-	-515	-0-	525	1	1508	2	Y	-0-					12
03	2821	X	2770	-0-	-51	-0-	448	1	2322	2	Y	-0-					12

SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 3 RRCID -> 234781 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	495	1	2320	2	Y	-0-					14
11	2970	X	2466	-0-	-504	-0-	438	1	2028	2	Y	-0-					14
12	3038	X	2375	-0-	-663	-0-	452	1	1923	2	Y	-0-					14
01	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	449	1	1815	2	Y	-0-					14
02	2576	X	1852	-0-	-724	-0-	340	1	1512	2	Y	-0-					14
03	2821	X	2186	-0-	-635	-0-	351	1	1835	2	Y	-0-					14

TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	404	1	1884	2	Y	-0-					15
11	2820	X	2040	-0-	-780	-0-	366	1	1674	2	Y	-0-					15
12	2759	X	1961	-0-	-798	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-					15
01	2697	X	2068	-0-	-629	-0-	420	1	1648	2	Y	-0-					15
02	2380	X	1812	-0-	-568	-0-	454	1	1358	2	Y	-0-					15
*03	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	370	1	2022	2	Y	-0-					15

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2503	-0-	-8	-0-	442	1	2061	2	Y	-0-					11
11	2430	X	2218	-0-	-212	-0-	396	1	1822	2	Y	-0-					11
12	2418	X	2302	-0-	-116	-0-	439	1	1863	2	Y	-0-					11
01	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	467	1	1895	2	Y	-0-					11
02	2268	X	1720	-0-	-548	-0-	418	1	1302	2	Y	-0-					11
03	2511	X	1692	-0-	-819	-0-	273	1	1419	2	Y	-0-					11

SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3300	-0-	-606	-0-	584	1	2716	2	Y	-0-					24
11	3600	X	3218	-0-	-382	-0-	572	1	2646	2	Y	-0-					24
12	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	629	1	2663	2	Y	-0-					24
01	3565	X	2922	-0-	-643	-0-	585	1	2337	2	Y	-0-					24
02	3164	X	2479	-0-	-685	-0-	475	1	2004	2	Y	-0-					24
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	535	1	2758	2	Y	-0-					24

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2448	-0-	-32	-0-	429	1	2019	2	N	-0-					26
11	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	398	1	1837	2	N	-0-					26
12	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	460	1	1945	2	N	-0-					26
01	2480	X	2294	-0-	-186	-0-	447	1	1847	2	N	-0-					26
02	2240	X	1900	-0-	-340	-0-	395	1	1505	2	N	-0-					26
03	2449	X	2118	-0-	-331	-0-	346	1	1772	2	N	-0-					26

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 237029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3563	-0-	-467	-0-	631	1	2932	2	Y	-0-					41
11	3900	X	3263	-0-	-637	-0-	579	1	2684	2	Y	-0-					41
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	788	1	3207	2	Y	-0-					41
01	3875	X	3615	-0-	-260	-0-	710	1	2905	2	Y	-0-					41
02	2968	X	2846	-0-	-122	-0-	626	1	2220	2	Y	-0-					41
03	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	517	1	2708	2	Y	-0-					41

TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 3 RRCID -> 237031 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4390	-0-	-508	-0-	739	1	3651	2	Y	-0-					32
11	4710	X	4530	-0-	-180	-0-	812	1	3718	2	Y	-0-					32
12	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	864	1	3596	2	Y	-0-					32
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	872	1	3573	2	Y	-0-					32
02	4228	X	2364	-0-	-1864	-0-	330	1	2034	2	Y	-0-					32
*03	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	776	1	4140	2	Y	-0-					32

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 2 RRCID -> 237970 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	536	1	2462	2	Y	-0-					10
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	593	1	2753	2	Y	-0-					10
12	3069	X	2780	-0-	-289	-0-	520	1	2260	2	Y	-0-					10
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	656	1	2646	2	Y	-0-					10
02	3136	X	1308	-0-	-1828	-0-	241	1	1067	2	Y	-0-					10
03	3472	X	1836	-0-	-1636	-0-	299	1	1537	2	Y	-0-					10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 1 RRCID -> 238220 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 2 RRCID -> 238357 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205

10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	290	1	1486	2	Y	-0-			10
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	163	1	1715	2	Y	-0-			10
12	2077	N	1555	-0-	-522	-0-	56	1	1499	2	Y	-0-			10
01	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	37	1	1598	2	Y	-0-			10
02	1876	X	1213	-0-	-663	-0-	43	1	1170	2	Y	-0-			10
03	1953	X	1435	-0-	-518	-0-	171	1	1264	2	Y	-0-			10

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 3 RRCID -> 239118 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901

10	2201	X	1960	-0-	-241	-0-	349	1	1611	2	Y	-0-			17
11	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	360	1	1660	2	Y	-0-			17
12	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	394	1	1668	2	Y	-0-			17
01	2139	X	2018	-0-	-121	-0-	396	1	1622	2	Y	-0-			17
02	1876	X	1570	-0-	-306	-0-	300	1	1270	2	Y	-0-			17
*03	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	349	1	1807	2	Y	-0-			17

TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 2 RRCID -> 239119 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 4 RRCID -> 239126 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 4 RRCID -> 239130 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880

10	1674	X	1402	-0-	-272	-0-	224	1	1178	2	Y	-0-			21
11	1620	X	1618	-0-	-2	-0-	164	1	1454	2	Y	-0-			21
12	1612	X	1290	-0-	-322	-0-	57	1	1233	2	Y	-0-			21
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	37	1	1616	2	Y	-0-			21
02	1512	X	1290	-0-	-222	-0-	29	1	1261	2	Y	-0-			21
03	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	117	1	971	2	Y	-0-			21

TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154 WELL #: 1 RRCID -> 239221 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700

10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	315	1	1464	2	Y	-0-			10
11	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	312	1	1450	2	Y	-0-			10
12	1891	N	1792	-0-	-99	-0-	341	1	1451	2	Y	-0-			10
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	376	1	1513	2	Y	-0-			10
02	1652	N	1439	-0-	-213	-0-	268	1	1171	2	Y	-0-			10
03	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	268	1	1399	2	Y	-0-			10

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIMBERSTAR-RUSK B593 WELL #: 3 RRCID -> 239816 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	177	1	1005	2	Y	-0-					9
11	1260	X	1153	-0-	-107	-0-	69	1	1084	2	Y	-0-					9
12	1333	X	1054	-0-	-279	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					9
01	1333	X	1053	-0-	-280	-0-	24	1	1029	2	Y	-0-					9
02	1204	X	904	-0-	-300	-0-	20	1	884	2	Y	-0-					9
03	1178	X	824	-0-	-354	-0-	52	1	772	2	Y	-0-					9

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 2 RRCID -> 242312 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 3 RRCID -> 242405 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	395	1	1847	2	Y	-0-					14
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	408	1	1873	2	Y	-0-					14
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	450	1	1904	2	Y	-0-					14
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	470	1	1883	2	Y	-0-					14
02	2128	N	1771	-0-	-357	-0-	349	1	1422	2	Y	-0-					14
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	391	1	2016	2	Y	-0-					14

FORBUS-MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 242406 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	1593	-0-	-2034	-0-	281	1	1312	2	N	-0-					15
11	3510	X	1567	-0-	-1943	-0-	279	1	1288	2	N	-0-					15
12	1767	X	1636	-0-	-131	-0-	312	1	1324	2	N	-0-					15
01	1767	X	1634	-0-	-133	-0-	321	1	1313	2	N	-0-					15
02	1596	X	1071	-0-	-525	-0-	421	1	650	2	N	-0-					15
*03	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	360	1	1709	2	N	-0-					15

TIMBERSTAR WELL #: 3 RRCID -> 243279 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	436	1	2044	2	N	-0-					15
11	2490	N	2307	-0-	-183	-0-	413	1	1894	2	N	-0-					15
12	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	485	1	2064	2	N	-0-					15
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	494	1	2091	2	N	-0-					15
02	2156	N	2011	-0-	-145	-0-	444	1	1567	2	N	-0-					15
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	438	1	2179	2	N	-0-					15

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 244126 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7739 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4047	-0-	-417	-0-	713	1	3334	2	Y	-0-					9
11	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	649	1	2990	2	Y	-0-					9
12	4464	X	3374	-0-	-1090	-0-	644	1	2730	2	Y	-0-					9
01	4402	X	3496	-0-	-906	-0-	685	1	2811	2	Y	-0-					9
02	3948	X	2691	-0-	-1257	-0-	534	1	2157	2	Y	-0-					9
03	4061	X	4039	-0-	-22	-0-	652	1	3387	2	Y	-0-					9

TIMBERSTAR-KIMBRO 405 WELL #: 1 RRCID -> 244280 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7535 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	436	1	2039	2	N	-0-					27
11	2460	X	2404	-0-	-56	-0-	429	1	1975	2	N	-0-					27
12	2542	X	2537	-0-	-5	-0-	484	1	2053	2	N	-0-					27
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	506	1	2037	2	N	-0-					27
02	2240	X	2127	-0-	-113	-0-	449	1	1678	2	N	-0-					27
03	2542	X	2493	-0-	-49	-0-	411	1	2082	2	N	-0-					27

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HATTON-PRICE WELL #: 1 RRCID -> 244711 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7627 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	461	1	2157	2	Y	-0-					2
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	455	1	2104	2	Y	-0-					2
12	2728	X	2644	-0-	-84	-0-	504	1	2140	2	Y	-0-					2
01	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	533	1	2146	2	Y	-0-					2
02	2380	N	2273	-0-	-107	-0-	502	1	1771	2	Y	-0-					2
*03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	428	1	2275	2	Y	-0-					2

BORDERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244715 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7409 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	733	1	3436	2	Y	-0-					19
11	4110	X	4070	-0-	-40	-0-	725	1	3345	2	Y	-0-					19
12	4247	X	4235	-0-	-12	-0-	808	1	3427	2	Y	-0-					19
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	875	1	3503	2	Y	-0-					19
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	957	1	2915	2	Y	-0-					19
03	4247	X	3234	-0-	-1013	-0-	546	1	2688	2	Y	-0-					19

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 244728 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7439 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4261	-0-	-327	-0-	749	1	3512	2	Y	-0-					19
11	4320	X	4088	-0-	-232	-0-	729	1	3359	2	Y	-0-					19
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	822	1	3486	2	Y	-0-					19
01	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	777	1	3126	2	Y	-0-					19
02	3920	X	3493	-0-	-427	-0-	756	1	2737	2	Y	-0-					19
03	4309	X	4191	-0-	-118	-0-	664	1	3527	2	Y	-0-					19

TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 246043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7445 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	37	1	1569	2	Y	-0-					17
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	32	1	1389	2	Y	-0-					17
12	1643	N	1361	-0-	-282	-0-	31	1	1330	2	Y	-0-					17
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	2	Y	-0-					17
02	1316	N	967	-0-	-349	-0-	22	1	945	2	Y	-0-					17
03	1364	N	1068	-0-	-296	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-					17

DONATILL WELL #: 2 RRCID -> 246057 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7494 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	28	1	1157	2	Y	-0-					10
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	29	1	1238	2	Y	-0-					10
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	22	1	977	2	Y	-0-					10
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	27	1	1152	2	Y	-0-					10
02	1176	N	1037	-0-	-139	-0-	23	1	1014	2	Y	-0-					10
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	22	1	941	2	Y	-0-					10

LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1094	-0-	-363	-0-	26	1	1068	2	Y	-0-					11
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	32	1	1387	2	Y	-0-					11
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	2	Y	-0-					11
01	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	Y	-0-					11
02	1316	X	1068	-0-	-248	-0-	24	1	1044	2	Y	-0-					11
03	1457	X	1042	-0-	-415	-0-	23	1	1019	2	Y	-0-					11

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3662	-0-	-1298	-0-	86	1	3576	2	Y	-0-					17
11	4800	X	2570	-0-	-2230	-0-	58	1	2511	2	Y	1					18
							1	9									
12	4960	X	1985	-0-	-2975	-0-	45	1	1940	2	Y	-0-					18
01	4495	X	1851	-0-	-2644	-0-	42	1	1809	2	Y	-0-					18
02	3304	X	1262	-0-	-2042	-0-	28	1	1234	2	Y	-0-					18
03	3658	X	1663	-0-	-1995	-0-	37	1	1626	2	Y	-0-					18

HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	372	1	1729	2	Y	-0-					26
11	2370	X	2008	-0-	-362	-0-	359	1	1649	2	Y	-0-					26
12	2449	X	1900	-0-	-549	-0-	367	1	1533	2	Y	-0-					26
01	2449	X	2254	-0-	-195	-0-	444	1	1810	2	Y	-0-					26
02	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	445	1	1587	2	Y	-0-					26
03	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	233	1	1257	2	Y	-0-					26

LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	46	1	1910	2	Y	-0-					9
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	44	1	1919	2	Y	-0-					9
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2045	2	Y	-0-					9
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	46	1	2007	2	Y	-0-					9
02	1792	N	1573	-0-	-219	-0-	35	1	1538	2	Y	-0-					9
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	50	1	2172	2	Y	-0-					9

TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	58	1	2421	2	Y	-0-					17
11	2670	X	2169	-0-	-501	-0-	49	1	2120	2	Y	-0-					17
12	2759	X	1978	-0-	-781	-0-	45	1	1933	2	Y	-0-					17
01	2759	X	1811	-0-	-948	-0-	41	1	1770	2	Y	-0-					17
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	58	1	2501	2	Y	-0-					17
03	2480	X	1544	-0-	-936	-0-	35	1	1509	2	Y	-0-					17

TIMBERSTAR WELL #: 4 RRCID -> 247135 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7628 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4199	-0-	-513	-0-	740	1	3459	2	Y	-0-					15
11	4470	X	3299	-0-	-1171	-0-	585	1	2714	2	Y	-0-					15
12	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	623	1	2644	2	Y	-0-					15
01	4340	X	3287	-0-	-1053	-0-	650	1	2637	2	Y	-0-					15
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	865	1	2655	2	Y	-0-					15
03	4185	X	3936	-0-	-249	-0-	646	1	3290	2	Y	-0-					15

KEATING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248292 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7490 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	45	1	1880	2	N	-0-					34
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	43	1	1878	2	N	-0-					34
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	47	1	2027	2	N	-0-					34
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	46	1	1983	2	N	-0-					34
02	1792	N	1655	-0-	-137	-0-	37	1	1618	2	N	-0-					34
03	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	47	1	2026	2	N	-0-					34

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GALLUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248317 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7681 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	51	1	2132	2	N	-0-					27
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	2227	2	N	-0-					27
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	55	1	2394	2	N	-0-					27
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	56	1	2425	2	N	-0-					27
02	2128	N	1983	-0-	-145	-0-	45	1	1938	2	N	-0-					27
03	2418	N	2185	-0-	-233	-0-	49	1	2136	2	N	-0-					27

BORDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248354 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7555 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	243	1	1133	2	Y	-0-					6
11	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	219	1	1007	2	Y	-0-					6
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	265	1	1131	2	Y	-0-					6
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	249	1	1027	2	Y	-0-					6
02	1148	N	935	-0-	-213	-0-	176	1	759	2	Y	-0-					6
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	208	1	1065	2	Y	-0-					6

BORDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250019 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7487 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2555	-0-	-80	-0-	449	1	2106	2	Y	-0-					29
11	2640	X	2391	-0-	-249	-0-	424	1	1967	2	Y	-0-					29
12	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	470	1	1997	2	Y	-0-					29
01	2728	X	2629	-0-	-99	-0-	522	1	2107	2	Y	-0-					29
02	2240	N	1818	-0-	-422	-0-	362	1	1456	2	Y	-0-					29
*03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	413	1	2123	2	Y	-0-					29

MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4326	-0-	-45	-0-	761	1	3565	2	N	-0-					37
11	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	723	1	3337	2	N	-0-					37
12	4340	X	4088	-0-	-252	-0-	778	1	3310	2	N	-0-					37
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	747	1	3067	2	N	-0-					37
02	3920	X	3647	-0-	-273	-0-	774	1	2873	2	N	-0-					37
03	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	646	1	3394	2	N	-0-					37

BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	163	1	757	2	Y	-0-					1
11	960	N	839	-0-	-121	-0-	149	1	690	2	Y	-0-					1
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	161	1	685	2	Y	-0-					1
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	158	1	634	2	Y	-0-					1
02	784	N	559	-0-	-225	-0-	113	1	446	2	Y	-0-					1
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	124	1	641	2	Y	-0-					1

TEMPLE-INLAND WELL #: 4 RRCID -> 252381 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7589 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1490	-0-	-339	-0-	35	1	1455	2	Y	-0-					20
11	1770	X	1192	-0-	-578	-0-	27	1	1165	2	Y	-0-					20
12	1767	X	961	-0-	-806	-0-	22	1	939	2	Y	-0-					20
01	1767	X	908	-0-	-859	-0-	20	1	888	2	Y	-0-					20
02	1120	N	671	-0-	-449	-0-	15	1	656	2	Y	-0-					20
03	961	N	638	-0-	-323	-0-	14	1	624	2	Y	-0-					20

KIMBRO WELL #: A 2 RRCID -> 252940 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7742 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	667	1	3122	2	Y	-0-					17
11	3810	X	3412	-0-	-398	-0-	606	1	2806	2	Y	-0-					17
12	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	612	1	2572	2	Y	-0-					17
01	3844	X	1549	-0-	-2295	-0-	305	1	1244	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3329	-0-	-87	-0-	626	1	2703	2	Y	-0-					17
*03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	584	1	3466	2	Y	-0-					17

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KIMBRO WELL #: A 1 RRCID -> 253140 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7758 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	281	1	1323	2	Y	-0-					10
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	258	1	1189	2	Y	-0-					10
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	Y	-0-					10
01	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	312	1	1258	2	Y	-0-					10
02	1344	N	1107	-0-	-237	-0-	232	1	875	2	Y	-0-					10
03	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	244	1	1276	2	Y	-0-					10

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2019

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A

10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	88	1	1278	2	Y	-0-	30	1			7
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	84	1	1169	2	Y	-0-					7
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	100	1	1211	2	Y	9					15
							10	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	96	1	1386	2	Y	-0-					15
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	113	1	1633	2	Y	1					16
							1	9									

TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	200	1	2892	2	Y	-0-					38
11	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	193	1	2701	2	Y	-0-					38
12	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	191	1	2735	2	Y	-0-					38
01	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	214	1	2585	2	Y	-0-					34
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	169	1	2445	2	Y	-0-					34
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	207	1	2978	2	Y	-0-					34

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263

10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	N	-0-					47
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	22	1	305	2	N	-0-					47
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	2	N	-0-					47
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					39
02	308	N	203	-0-	-105	-0-	13	1	190	2	N	-0-					39
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	19	1	280	2	N	-0-					39

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447

10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	205	1	2969	2	N	2					113
							2	9									
11	3120	X	3099	-0-	-21	-0-	207	1	2892	2	N	-0-					113
12	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	208	1	2984	2	N	-0-					113
01	3286	X	2930	-0-	-356	-0-	224	1	2706	2	N	-0-					111
02	2968	X	2752	-0-	-216	-0-	178	1	2574	2	N	-0-					111
*03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	231	1	3322	2	N	-0-					111

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	107	1	1561	2	Y	-0-					65
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	144	1	2014	2	Y	-0-					65
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	174	1	2490	2	Y	-0-					65
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	223	1	2697	2	Y	-0-					69
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	128	1	1851	2	Y	-0-					69
*03	3100	N	4268	-0-	1168	1168	277	1	3991	2	Y	-0-					69

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	231	1	3341	2	Y	5					75
							6	9									
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	233	1	3256	2	Y	-0-					75
12	3565	X	3458	-0-	-107	-0-	225	1	3233	2	Y	-0-					75
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	257	1	3106	2	Y	-0-					89
02	3276	X	3135	-0-	-141	-0-	203	1	2932	2	Y	-0-					89
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	250	1	3608	2	Y	-0-					89

ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	428	1	3203	2	N	-0-					19
11	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	461	1	3073	2	N	-0-					19
12	3782	X	3681	-0-	-101	-0-	472	1	3209	2	N	-0-					19
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	462	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2484	-0-	-904	-0-	361	1	2123	2	N	-0-					-0-
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	496	1	3487	2	N	-0-					-0-

TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	142	1	3859	2	N	-0-					120
11	4350	X	3467	-0-	-883	-0-	125	1	3342	2	N	-0-					120
12	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	135	1	3706	2	N	-0-					120
01	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	334	1	3457	2	N	-0-					118
02	4060	X	2540	-0-	-1520	-0-	204	1	2336	2	N	-0-					118
03	3999	X	2709	-0-	-1290	-0-	214	1	2495	2	N	-0-					118

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	177	1	2562	2	Y	-0-					101
11	2700	N	2613	-0-	-87	-0-	174	1	2439	2	Y	-0-					101
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	180	1	2583	2	Y	-0-					101
01	2728	N	2554	-0-	-174	-0-	195	1	2359	2	Y	-0-					119
02	2408	N	2379	-0-	-29	-0-	154	1	2225	2	Y	-0-					119
*03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	2	Y	-0-					119

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	181	1	4929	2	N	-0-					38
11	5190	X	4957	-0-	-233	-0-	186	1	4771	2	N	-0-					38
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	195	1	5137	2	N	35					73
							39	9									
01	5115	X	5086	-0-	-29	-0-	448	1	4638	2	N	-0-					65
02	4620	X	3275	-0-	-1345	-0-	263	1	3012	2	N	-0-					65
*03	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	489	1	5695	2	N	-0-					65

MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	298	1	3354	2	N	-0-					38
11	3930	X	3430	-0-	-500	-0-	289	1	3141	2	N	-0-					38
12	4061	X	3352	-0-	-709	-0-	300	1	3052	2	N	-0-					38
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	423	1	3415	2	N	-0-					22
*02	3304	X	2828	-0-	-476	-0-	349	1	2479	2	N	-0-					22
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	386	1	3584	2	N	-0-					22

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	298	1	4316	2	Y	-0-					127
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	292	1	4089	2	Y	19					146
							21	9									
12	4774	X	4309	-0-	-465	-0-	280	1	4029	2	Y	-0-					146
01	4774	X	4180	-0-	-594	-0-	320	1	3860	2	Y	-0-					79
02	4312	X	3409	-0-	-903	-0-	221	1	3188	2	Y	-0-					79
03	4619	X	4341	-0-	-278	-0-	282	1	4059	2	Y	-0-					79

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	199	1	2878	2	Y	-0-					55
11	3000	X	2834	-0-	-166	-0-	189	1	2645	2	Y	-0-					55
12	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	188	1	2678	2	Y	-0-					55
01	3069	X	2753	-0-	-316	-0-	211	1	2542	2	Y	-0-					49
02	2632	N	2622	-0-	-10	-0-	170	1	2452	2	Y	-0-					49
*03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	193	1	2778	2	Y	-0-					49

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	192	1	2780	2	Y	-0-					9
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	174	1	2441	2	Y	-0-					9
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	170	1	2431	2	Y	-0-					9
01	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	185	1	2232	2	Y	-0-					6
02	2436	N	2270	-0-	-166	-0-	147	1	2123	2	Y	-0-					6
*03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	184	1	2645	2	Y	2					8
							2	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	95	1	1374	2	Y	-0-					48
11	1440	N	1355	-0-	-85	-0-	90	1	1265	2	Y	-0-					48
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-					48
01	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	106	1	1285	2	Y	1					69
							1	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					69
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	94	1	1351	2	Y	2					71
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3414	-0-	-182	-0-	220	1	3185	2	Y	8					117
							9	9									
11	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	224	1	3132	2	Y	-0-					117
12	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	215	1	3102	2	Y	-0-					117
01	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	254	1	3063	2	Y	-0-					89
02	3248	X	2818	-0-	-430	-0-	183	1	2635	2	Y	-0-					89
03	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	219	1	3160	2	Y	-0-					89

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	127	1	1853	2	Y	-0-					79
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	114	1	1599	2	Y	-0-					79
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	80	1	1152	2	Y	-0-					79
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	106	1	1284	2	Y	1					69
							1	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					69
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	Y	2					71
							2	9									

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	160	1	2333	2	Y	-0-					54
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	156	1	2185	2	Y	-0-					54
12	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	145	1	2113	2	Y	-0-					54
01	2480	N	2221	-0-	-259	-0-	170	1	2051	2	Y	-0-					49
02	2128	N	1981	-0-	-147	-0-	128	1	1853	2	Y	-0-					49
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	152	1	2187	2	Y	-0-					49

TIMBERSTAR-RAILROAD 153 WELL #: 2H RRCID -> 251591 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8014 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4227	-0-	-175	-0-	273	1	3954	2	Y	-0-					41
11	4230	X	3776	-0-	-454	-0-	252	1	3524	2	Y	-0-					41
12	4340	X	4265	-0-	-75	-0-	278	1	3987	2	Y	-0-					41
01	4340	X	3950	-0-	-390	-0-	302	1	3648	2	Y	-0-					26
02	3920	X	3742	-0-	-178	-0-	242	1	3500	2	Y	-0-					26
03	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	275	1	3968	2	Y	-0-					26

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 2H RRCID -> 251948 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7900 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	200	1	2898	2	Y	1					34
							1	9									
11	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	199	1	2788	2	Y	-0-					34
12	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	201	1	2880	2	Y	-0-					34
01	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	233	1	2811	2	Y	-0-					30
02	2800	X	2794	-0-	-6	-0-	181	1	2612	2	Y	1					31
							1	9									
*03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	205	1	2961	2	Y	1					32
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 WELL #: 1H RRCID -> 251953 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7796 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	98	1	1425	2	Y	-0-					24
11	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	102	1	1438	2	Y	-0-					24
12	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	103	1	1492	2	Y	-0-					24
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	115	1	1386	2	Y	-0-					30
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	86	1	1234	2	Y	1					31
							1	9									
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	106	1	1534	2	Y	1					32
							1	9									

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 4H RRCID -> 252038 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7994 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	226	1	3269	2	Y	-0-					49
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	212	1	2975	2	Y	-0-					49
12	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	214	1	3055	2	Y	-0-					49
01	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	238	1	2873	2	Y	1					50
							1	9									
02	3164	X	2682	-0-	-482	-0-	174	1	2508	2	Y	-0-					50
03	3503	X	3450	-0-	-53	-0-	224	1	3226	2	Y	-0-					50

BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3499	-0-	-128	-0-	226	1	3273	2	Y	-0-					65
11	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	227	1	3175	2	Y	-0-					65
12	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	227	1	3271	2	Y	-0-					65
01	3627	X	3434	-0-	-193	-0-	263	1	3171	2	Y	-0-					99
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	189	1	2727	2	Y	-0-					99
*03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	239	1	3446	2	Y	-0-					99

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1274	-0-	-183	-0-	82	1	1192	2	Y	-0-					62
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	112	1	1574	2	Y	-0-					62
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	117	1	1650	2	Y	-0-					62
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	130	1	1564	2	Y	-0-					75
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	-0-					75
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					75

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	233	1	3379	2	Y	1					38
							1	9									
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	232	1	3239	2	Y	-0-					38
12	3751	X	3556	-0-	-195	-0-	232	1	3324	2	Y	-0-					38
01	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	285	1	3443	2	Y	-0-					26
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	199	1	2867	2	Y	-0-					26
*03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-					26

TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 3H RRCID -> 252594 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8150 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	265	1	3843	2	Y	-0-					72
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	283	1	3958	2	Y	-0-					72
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	270	1	3880	2	Y	-0-					72
01	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	247	1	2989	2	Y	-0-					49
02	3780	X	2878	-0-	-902	-0-	186	1	2691	2	Y	1					50
							1	9									
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	268	1	3861	2	Y	-0-					50

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 2H RRCID -> 253480 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8012 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3727	-0-	-148	-0-	241	1	3486	2	Y	-0-					89
11	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	241	1	3365	2	Y	-0-					89
12	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	243	1	3498	2	Y	-0-					89
01	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	281	1	3391	2	Y	-0-					75
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	218	1	3144	2	Y	-0-					75
*03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	251	1	3616	2	Y	-0-					75

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 253740 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8198 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	165	1	2398	2	Y	9					83
							10	9									
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	169	1	2358	2	Y	4					87
							4	9									
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	172	1	2467	2	Y	-0-					87
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	198	1	2390	2	Y	-0-					97
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	159	1	2296	2	Y	-0-	85	1			12
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	187	1	2701	2	Y	-0-					12

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 254027 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8072 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	241	1	3500	2	Y	-0-					18
11	3660	X	3388	-0-	-272	-0-	225	1	3163	2	Y	-0-					18
12	4247	X	4007	-0-	-240	-0-	260	1	3747	2	Y	-0-					18
01	4247	X	3096	-0-	-1151	-0-	237	1	2859	2	Y	-0-					6
02	3948	X	3713	-0-	-235	-0-	241	1	3472	2	Y	-0-					6
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	262	1	3770	2	Y	-0-					6

ADJ MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 254127 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	181	1	2630	2	Y	11					105
							12	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	184	1	2572	2	Y	18					123
							20	9									
12	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	155	1	2228	2	Y	5					128
							6	9									
01	2604	N	2200	-0-	-404	-0-	168	1	2029	2	Y	3					100
							3	9									
02	2800	N	2828	-0-	28	28	179	1	2579	2	Y	64	88	1			76
							70	9									
*03	3100	N	3115	-0-	15	43	200	1	2878	2	Y	34					110
							37	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADJ MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 254397 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5060	-0-	-1109	-0-	325	1	4734	2	Y	1					43
							1	9									
11	5970	X	4517	-0-	-1453	-0-	301	1	4215	2	Y	1					44
							1	9									
12	5983	X	4526	-0-	-1457	-0-	295	1	4231	2	Y	-0-					44
01	5983	X	4315	-0-	-1668	-0-	330	1	3985	2	Y	-0-					27
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	249	1	3596	2	Y	12					39
							13	9									
03	4743	X	4487	-0-	-256	-0-	291	1	4196	2	Y	-0-					39

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 254403 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767

10	3170	X	2689	-0-	-481	-0-	174	1	2515	2	Y	-0-					11
11	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	177	1	2481	2	Y	-0-					11
12	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	155	1	2276	2	Y	-0-					11
01	3100	X	2550	-0-	-550	-0-	195	1	2355	2	Y	-0-					6
02	2548	X	2147	-0-	-401	-0-	139	1	2008	2	Y	-0-					6
03	2759	X	2668	-0-	-91	-0-	173	1	2495	2	Y	-0-					6

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255471 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735

10	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	330	1	4780	2	Y	1					104
							1	9									
11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	334	1	4679	2	Y	-0-					104
12	4650	X	3990	-0-	-660	-0-	255	1	3735	2	Y	-0-					104
01	4650	X	2761	-0-	-1889	-0-	211	1	2550	2	Y	-0-					85
02	4676	X	1404	-0-	-3272	-0-	91	1	1313	2	Y	-0-					85
03	5177	X	2728	-0-	-2449	-0-	177	1	2551	2	Y	-0-					85

TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048

10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	151	1	2193	2	Y	1					76
							1	9									
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	142	1	1989	2	Y	-0-					76
12	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	146	1	2088	2	Y	-0-					76
01	2356	N	1581	-0-	-775	-0-	121	1	1460	2	Y	-0-					85
02	1988	N	1612	-0-	-376	-0-	104	1	1508	2	Y	-0-					85
*03	3100	N	4160	-0-	1060	1060	270	1	3890	2	Y	-0-					85

TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805

10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	156	1	2277	2	Y	-0-					52
11	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	189	1	2639	2	Y	-0-					52
12	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	197	1	2826	2	Y	-0-					52
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	229	1	2760	2	Y	-0-					44
02	2632	N	849	-0-	-1783	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					44
03	2976	N	1833	-0-	-1143	-0-	119	1	1714	2	Y	-0-					44

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974

10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	150	1	2178	2	Y	-0-					46
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	152	1	2120	2	Y	-0-					46
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	166	1	2392	2	Y	-0-					46
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	2	Y	-0-					44
02	2044	N	993	-0-	-1051	-0-	64	1	929	2	Y	-0-					44
03	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	116	1	1676	2	Y	-0-					44

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44

TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

10	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	132	1	1917	2	Y	-0-			39
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	132	1	1848	2	Y	-0-			39
12	2170	N	2115	-0-	-55	-0-	138	1	1977	2	Y	-0-			39
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	196	1	2367	2	Y	-0-			44
02	1848	N	1157	-0-	-691	-0-	75	1	1082	2	Y	-0-			44
03	2108	N	1761	-0-	-347	-0-	114	1	1647	2	Y	-0-			44

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	225	1	3261	2	Y	2			35
							2	9							
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	226	1	3164	2	Y	1			36
							1	9							
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	233	1	3348	2	Y	-0-			36
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	271	1	3278	2	Y	-0-			27
02	3164	X	3112	-0-	-52	-0-	201	1	2898	2	Y	12			39
							13	9							
03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	225	1	3248	2	Y	-0-			39

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

10	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	202	1	2928	2	Y	1			64
							1	9							
11	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	200	1	2793	2	Y	-0-			64
12	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	203	1	2914	2	Y	-0-			64
01	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	232	1	2807	2	Y	1			53
							1	9							
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	191	1	2763	2	Y	-0-			53
03	3131	X	3069	-0-	-62	-0-	199	1	2870	2	Y	-0-			53

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

10	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	262	1	3797	2	Y	1			24
							1	9							
11	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	264	1	3697	2	Y	-0-			24
12	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	262	1	3754	2	Y	-0-			24
01	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	311	1	3752	2	Y	-0-			23
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	258	1	3728	2	Y	-0-			23
*03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	323	1	4656	2	Y	-0-			23

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256362 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7740 - 13671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4217	-0-	-185	-0-	272	1	3944	2	Y	1	42	1			15
							1	9									
11	4260	X	4086	-0-	-174	-0-	273	1	3813	2	Y	-0-					15
12	4340	X	4096	-0-	-244	-0-	266	1	3830	2	Y	-0-					15
01	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	305	1	3684	2	Y	9					15
							10	9									
02	3808	X	3411	-0-	-397	-0-	221	1	3190	2	Y	-0-					15
*03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	278	1	4013	2	Y	1					16
							1	9									

TIMBERSTAR-BP-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 256379 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7754 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1904	-0-	-359	-0-	123	1	1781	2	Y	-0-	53	1			12
11	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	126	1	1766	2	Y	-0-					12
12	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	128	1	1847	2	Y	-0-					12
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	149	1	1798	2	Y	9					15
							10	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	123	1	1773	2	Y	-0-					15
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	122	1	1756	2	Y	1					16
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 256523 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 8015 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	281	1	4070	2	Y	2					55
							2	9									
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	279	1	3907	2	Y	-0-					55
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	262	1	3793	2	Y	-0-					55
01	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	276	1	3336	2	Y	1					53
							1	9									
02	3640	X	2661	-0-	-979	-0-	172	1	2489	2	Y	-0-					53
03	4030	X	3779	-0-	-251	-0-	245	1	3534	2	Y	-0-					53

TIMBERSTAR-DAVIS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 257547 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7635 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	N	2331	-0-	-358	-0-	150	1	2180	2	N	1					77
							1	9									
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	142	1	1992	2	N	-0-					77
12	3007	X	2167	-0-	-840	-0-	141	1	2026	2	N	-0-					77
01	3007	X	2176	-0-	-831	-0-	166	1	2010	2	N	-0-					78
02	2716	X	1889	-0-	-827	-0-	122	1	1767	2	N	-0-					78
03	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	144	1	2081	2	N	-0-					78

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4822	-0-	-324	-0-	312	1	4509	2	Y	1					61
							1	9									
11	4950	X	3729	-0-	-1221	-0-	249	1	3480	2	Y	-0-					61
12	5022	X	3710	-0-	-1312	-0-	243	1	3467	2	Y	-0-					61
01	5022	X	4995	-0-	-27	-0-	382	1	4613	2	Y	-0-					49
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	278	1	4006	2	Y	-0-					49
*03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	364	1	5253	2	Y	-0-					49

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1592	-0-	-1291	-0-	102	1	1489	2	Y	1					11
							1	9									
11	2790	X	1437	-0-	-1353	-0-	95	1	1342	2	Y	-0-					11
12	2883	X	1455	-0-	-1428	-0-	92	1	1363	2	Y	-0-					11
01	1922	X	1793	-0-	-129	-0-	137	1	1656	2	Y	-0-					23
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-					23
03	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	77	1	1105	2	Y	2					25
							2	9									

TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8637	X	6563	-0-	-2074	-0-	424	1	6139	2	Y	-0-					92
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	305	1	4267	2	Y	-0-					92
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	296	1	4241	2	Y	-0-					92
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	368	1	4450	2	Y	1					85
							1	9									
02	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	370	1	5347	2	Y	1					86
							1	9									
*03	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	661	1	9533	2	Y	1					87
							1	9									

TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	150	1	2176	2	Y	1					41
							1	9									
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	148	1	2081	2	Y	-0-					41
12	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	143	1	2040	2	Y	-0-					41
01	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	167	1	2017	2	Y	-0-					49
02	2072	N	1881	-0-	-191	-0-	122	1	1759	2	Y	-0-					49
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	133	1	1922	2	Y	3					52
							3	9									

STEADHAM GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260834 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8130 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	427	1	4297	2	N	-0-					35
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	401	1	4040	2	N	-0-					35
12	5053	X	4416	-0-	-637	-0-	419	1	3997	2	N	-0-					35
01	5053	X	3976	-0-	-1077	-0-	438	1	3538	2	N	-0-					35
*02	4564	X	2769	-0-	-1795	-0-	342	1	2427	2	N	-0-					35
03	4712	X	4585	-0-	-127	-0-	446	1	4139	2	N	-0-					35

TIMBERSTAR-PLATT GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 260837 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7732 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	650	1	9412	2	N	4					95
							4	9									
11	9270	X	9183	-0-	-87	-0-	612	1	8568	2	N	3					98
							3	9									
12	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	610	1	8763	2	N	-0-					98
01	10075	X	8860	-0-	-1215	-0-	677	1	8179	2	N	4					57
							4	9									
02	9100	X	8582	-0-	-518	-0-	556	1	8025	2	N	1					58
							1	9									
03	10075	X	9533	-0-	-542	-0-	618	1	8911	2	N	4					62
							4	9									

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-SPRR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261347 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7786 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4886	-0-	-229	-0-	316	1	4570	2	Y	-0-					83
11	4950	X	4725	-0-	-225	-0-	315	1	4410	2	Y	-0-					83
12	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	315	1	4529	2	Y	-0-					83
01	5115	X	4889	-0-	-226	-0-	374	1	4514	2	Y	1					85
							1	9									
02	4368	X	4200	-0-	-168	-0-	272	1	3927	2	Y	1					86
							1	9									
*03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	332	1	4787	2	Y	1					87
							1	9									

OVINTIV USA INC. 628658
BOGGY CREEK 98 WELL #: 2 RRCID -> 198125 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
QUINN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 246058 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7640 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	20	1	1486	2	N	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	14	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	20	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	796	-0-	-604	-0-	11	1	785	2	N	-0-					-0-
*03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	21	1	1635	2	N	-0-					-0-

SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	45	1	219	2	N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	90	1	474	2	N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	35	1	182	2	N	-0-					-0-
02	392	N	19	-0-	-373	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	2	N	-0-					-0-

SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					50
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1753	2	30	9	N	27					77
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1780	2	39	9	N	35	74	1			38
*02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1528	2	158	9	N	144	116	1			66
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1722	2	171	9	N	155	180	1			41

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	4095	-0-	-3562	-0-	265	1	3690	2	N	127	172	1			52
							140	9									
11	7410	X	4130	-0-	-3280	-0-	285	1	3782	2	N	57					109
							63	9									
12	5828	X	4483	-0-	-1345	-0-	310	1	3895	2	N	253	181	1			181
							278	9									
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	297	1	4653	2	N	135	181	1			135
							149	9									
02	3864	X	2735	-0-	-1129	-0-	200	1	2382	2	N	139	220	1			54
							153	9									
*03	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	276	1	4473	2	N	66					120
							73	9									

KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3859	-0-	-977	-0-	258	1	3569	2	N	29					79
							32	9									
11	4680	X	4170	-0-	-510	-0-	295	1	3663	2	N	193	179	1			93
							212	9									
12	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	310	1	3738	2	N	246	187	1			152
							271	9									
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	295	1	4251	2	N	191	311	1			32
							210	9									
02	3892	X	3590	-0-	-302	-0-	213	1	3160	2	N	197	177	1			52
							217	9									
03	4309	X	3780	-0-	-529	-0-	310	1	3358	2	N	102					154
							112	9									

SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3481	-0-	-1696	-0-	3235	2	246	9	N	224	176	1			160
11	5010	X	3860	-0-	-1150	-0-	3605	2	255	9	N	232	181	1			211
12	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4446	2	355	9	N	323	340	1			194
01	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4374	2	338	9	N	307	355	1			146
*02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4286	2	296	9	N	269	181	1			234
*03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4608	2	436	9	N	396	521	1			109

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2700	-0-	-524	-0-	2659	2	41	9	N	37					93
11	3120	X	2622	-0-	-498	-0-	2439	2	183	9	N	166					259
12	2945	X	2465	-0-	-480	-0-	2425	2	40	9	N	36	178	1			117
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2586	2	144	9	N	131	183	1			65
02	2548	X	2451	-0-	-97	-0-	2298	2	153	9	N	139	133	1			71
*03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2679	2	199	9	N	181	205	1			47

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	225	1	1031	2	N	3					179
							3	9									
11	1740	X	1573	-0-	-167	-0-	250	1	1215	2	N	98	167	1			110
							108	9									
12	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	275	1	1475	2	N	97					207
							107	9									
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	280	1	1514	2	N	85	100	1			192
							94	9									
*02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	160	1	1318	2	N	115	239	1			68
							127	9									
*03	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	228	1	1967	2	N	31	82	1			17
							34	9									

GRIFFIN, R. SHALLOW GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267702 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8174 - 12752

10	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	4674	2	118	9	N	107					209
11	5370	X	4598	-0-	-772	-0-	4430	2	168	9	N	153	134	1			228
12	5239	X	4728	-0-	-511	-0-	4595	2	133	9	N	121	158	1			191
01	5239	X	2243	-0-	-2996	-0-	2187	2	56	9	N	51	158	1			84
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	84					-0-
03	4805	X	1643	-0-	-3162	-0-	1592	2	51	9	N	46	29	1			17

KARDELL, S. GU WELL #: 4H RRCID -> 267801 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 12148

10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1461	2	109	9	N	99	134	1			73
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1428	2	99	9	N	90					163
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1449	2	24	9	N	22	156	1			29
01	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1364	2	70	9	N	64	60	1			33
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1335	2	1	9	N	1	22	1			10
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	994	2	29	9	N	26	29	1			7

WILLIAMS-CHUMLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 267808 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8406 - 12961

10	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	3183	2	58	9	N	53	180	1			56
11	3360	X	3102	-0-	-258	-0-	3025	2	77	9	N	70					126
12	3596	X	3223	-0-	-373	-0-	3131	2	92	9	N	84					210
01	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	3340	2	208	9	N	189	346	1			53
02	3108	X	3073	-0-	-35	-0-	2907	2	166	9	N	151	90	1			114
*03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3347	2	144	9	N	131	198	1			47

LYONS GU WELL #: 1H RRCID -> 267917 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8252 - 12677

10	2945	X	2903	-0-	-42	-0-	2796	2	107	9	N	97					166
11	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2626	2	117	9	N	106	129	1			143
12	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2586	2	109	9	N	99	154	1			88
01	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	2906	2	118	9	N	107	120	1			75
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	2474	2	70	9	N	64	93	1			46
03	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2704	2	122	9	N	111	128	1			29

ANGIE,(PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC 469901
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ANGIE,(PETTET) //CONT.// 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
DONATILL OU B WELL #: 1 RRCID -> 261937 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7468 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	655 44	1 9	3061	2	N	40	52	1			131
11	3000	X	2815	-0-	-185	-0-	493 40	1 9	2282	2	N	36					167
12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	555 29	1 9	2354	2	N	26					193
01	3751	X	2710	-0-	-1041	-0-	545 41	1 9	2124	2	N	37					230
02	3388	X	2064	-0-	-1324	-0-	376 42	1 9	1646	2	N	38					268
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	497 8	1 9	2575	2	N	7					275

ANGIE (PETTET, GAS) 02870 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
BORDERS, GENE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 199781 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7695 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	16	-0-	-263	-0-	16	2			N	-0-					192
11	270	X	10	-0-	-260	-0-	10	2			N	-0-					192
12	279	X	14	-0-	-265	-0-	14	2			N	-0-					192
01	217	X	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					192
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					192
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					192

KJ ENERGY, LLC 469901
TIMBERSTAR-REDDITT WELL #: 3 RRCID -> 226086 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7584 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES III-A, L.P. 500793
BP 152 (PETTET) 1 WELL #: RRCID -> 256288 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8393 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017

ANGIE (RODESSA) 02870 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BC OPERATING, INC. 058893
IRONOSA SWD WELL #: 1 RRCID -> 257692 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6750 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNE (PETTIT) 03023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26908	#	22367	-0-	-4541	-0-	22226	2	141	9	N	128	185	1	3	8	424
11	24360	#	9615	-0-	-14745	-0-	9573	2	42	9	N	38	185	1	2	8	275
12	27373	#	16163	-0-	-11210	-0-	15978	2	185	9	N	168	63	1	1	8	379
01	27373	#	18299	-0-	-9074	-0-	18144	2	155	9	N	141	6	8			514
02	24724	#	14292	-0-	-10432	-0-	14150	2	142	9	N	129	361	1			282
03	22382	#	18547	-0-	-3835	-0-	18342	2	205	9	N	186	49	1			419

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
LA ROCA ENERGY, LP 486932
MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP 846062
MAY WELL #: 11 RRCID -> 282680 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 950 PERF. 947 - 948

10	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
NEWMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154976 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					178
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					178

KRUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156284 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165138 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596

10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					80
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					80
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					80
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					80
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					80
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					80

KRUSE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166608 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328

10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					26
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					26
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					26

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3	28	1			91
11	1290	N	1071	-0-	-219	-0-	1071	2			N	-0-					91
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					91
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1052	2	13	9	N	12					103
02	1008	N	824	-0-	-184	-0-	824	2			N	-0-	31	1			72
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC 850992
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087529 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 8560 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092963 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7972 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 1 RRCID -> 098086 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7724 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	779	2	N	5					60
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60 8	1 9	748	2	N	7					67
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	64 6	1 9	785	2	N	5					72
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	66 6	1 9	794	2	N	5					77
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	53 8	1 9	623	2	N	7					84
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	62 6	1 9	740	2	N	5					89

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107288 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7634 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	X	40	-0-	-113	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164713 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7684 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164715 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7676 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 165256 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7620 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172028 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7676 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 189362 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8274 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 5 RRCID -> 203175 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 203549 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 204680 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 3 RRCID -> 206046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HART, MAX JR. WELL #: 6 RRCID -> 207568 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	N	6					63
							7	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	69	1	864	2	N	3					66
							3	9									
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	73	1	896	2	N	-0-					66
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	81	1	965	2	N	-0-					66
02	868	N	134	-0-	-734	-0-	10	1	124	2	N	-0-					66
03	961	N	152	-0-	-809	-0-	12	1	140	2	N	-0-					66

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209537 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	108	1	1360	2	N	-0-					124
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1490	2	N	1					125
							1	9									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	122	1	1500	2	N	4					129
							4	9									
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	116	1	1394	2	N	11					140
							12	9									
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	112	1	1330	2	N	5					145
							6	9									
03	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	115	1	1375	2	N	6					151
							7	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 209821 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 8 RRCID -> 210361 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					33
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	2	N	-0-					33
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					33
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	2	N	-0-					33
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					33
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	-0-					33

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	703	-0-	-661	-0-	52	1	651	2	N	-0-					69
11	990	N	583	-0-	-407	-0-	43	1	540	2	N	-0-					69
12	1116	N	543	-0-	-573	-0-	41	1	502	2	N	-0-					69
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	40	1	481	2	N	-0-					69
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	N	-0-					69
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	2	N	-0-					69

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214977 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	22	-0-	22	22	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215762 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220

10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	243	1	3050	2	N	106	185	1			86
							117	9									
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	245	1	3064	2	N	18					104
							20	9									
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	256	1	3137	2	N	18					122
							20	9									
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	254	1	3043	2	N	27					149
							30	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	255	1	3028	2	N	23					172
							25	9									
*03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	282	1	3374	2	N	29					201
							32	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216241 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788

10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58	1	725	2	N	13					105
							14	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	57	1	716	2	N	14					119
							15	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	60	1	731	2	N	2					121
							2	9									
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	58	1	696	2	N	-0-					121
02	728	N	610	-0-	-118	-0-	47	1	563	2	N	-0-					121
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	57	1	683	2	N	4					125
							4	9									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 217198 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	4					73
							4	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	754	2	N	12					85
							13	9									
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	65	1	799	2	N	5					90
							6	9									
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	63	1	757	2	N	-0-					90
02	784	N	587	-0-	-197	-0-	46	1	541	2	N	-0-					90
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	825	2	N	2					92
							2	9									

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 218519 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8028 - 8840

10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 218642 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 9408

10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					28
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					28
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	N	-0-					28
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219557 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8998

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 219588 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8172 - 8903

10	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-

HART, MAX W. GU WELL #: 12 RRCID -> 219700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7941 - 8770

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BLOUNT, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 219803 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7886 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

SANER, MARY R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220324 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 8150 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	N	-0-			30
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	N	-0-			30
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			30
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-			30
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	2	N	-0-			30
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-			30

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 221021 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8171 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 9 RRCID -> 221800 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8026 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 222137 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8054 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 222425 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8008 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 222448 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8030 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	24	-0-	24	102	2	1	22	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	16	-0-	16	118	1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	152	X	34	-0-	-118	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 222583 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	100	-0-	-86	-0-	7	1	93	2	N	-0-					28
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					28
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					28
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					28
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					28

HART, MAX W. GU WELL #: 10 RRCID -> 222585 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8023 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	95 10	1 9	1189	2	N	9					87
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	89 14	1 9	1111	2	N	13					100
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	92 14	1 9	1132	2	N	13					113
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	95 13	1 9	1132	2	N	12					125
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	95 17	1 9	1131	2	N	15					140
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	105 20	1 9	1259	2	N	18					158

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 222591 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8048 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	757	2	N	13					81
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	N	-0-					81
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	-0-					81
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	64	1	762	2	N	-0-					81
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	2	N	-0-					81
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	829	2	N	-0-					81

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					33
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					33
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	2	N	-0-					33
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-					33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	48	1	600	2	N	-0-					43
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-					43
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	577	2	N	-0-					43
01	651	N	635	-0-	-16	-0-	49	1	586	2	N	-0-					43
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	2	N	-0-					43
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	972	2	N	1					44
							1	9									

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 13 RRCID -> 227469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7938 - 8526

10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	72	1	905	2	N	7					121
							8	9									
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	850	2	N	7					128
							8	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	79	1	972	2	N	16					144
							18	9									
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	7					151
							8	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	939	2	N	-0-					151
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	6					157

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229278 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8286 - 8923

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229346 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8206 - 9102

10	494	X	67	-0-	-427	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

HART, MAX JR. WELL #: 14 RRCID -> 230975 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7936 - 8876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232691 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6652 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT, E. A. III GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6696 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 233156 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7990 - 8267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 233821 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8056 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	185 52	1 9	2322	2	N	47					182
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	178 64	1 9	2221	2	N	58	169	1			71
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	184 3	1 9	2262	2	N	3					74
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	191 18	1 9	2293	2	N	16					90
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	165 18	1 9	1962	2	N	16					106
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	216 22	1 9	2589	2	N	20					126

HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	213	-0-	213	288	16	1	197	2	N	-0-					54
11	14B2	EXT	147	-0-	147	435	11	1	136	2	N	-0-					54
12	14B2	EXT	135	-0-	135	570	10	1	125	2	N	-0-					54
01	744	X	174	-0-	-570	-0-	13	1	161	2	N	-0-					54
02	153	X	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	N	-0-					54
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 097186 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					17
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			N	-0-					17
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					17
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					17

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 138182 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT -A- WELL #: 1 RRCID -> 155226 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6726 - 6742

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELONEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 161793 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 177172 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					22
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					22
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					22
*01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					22
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					22

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179127 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					20
11	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-					20
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					20
*01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					20
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					20
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	116	106	1			30

LEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 182451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 3 RRCID -> 182465 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183628 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					12
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					12
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					12
*01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	2	76	9	Y	69	63	1			18

BLOUNT A WELL #: 2 RRCID -> 183898 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 7960 - 9896

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184414 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8110 - 9891

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

JACKSON "E-1" GU WELL #: 5 RRCID -> 186063 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7940 - 9839

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2021

JACKSON "E-1" GU WELL #: 4 RRCID -> 214394 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7426 - 8738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	10					142
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	38					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	25					205
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	15					220

JACKSON "E-1" GU WELL #: 3 RRCID -> 218692 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955

10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					155
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					155
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					155
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					155
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					155
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					155

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DELONEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 219484 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					212
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					212
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212
*01	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					212
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	827	2	28	9	N	25	172	1			65
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	949	2	44	9	N	40					105

APPLEBY S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 220241 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222546 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELONEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 226182 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					4
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	258	2	11	9	Y	10	9	1			5
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2					7
*01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	9	1			4
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2	9	Y	2					6
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	271	2	3	9	Y	3	8	1			1

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226185 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					41
11	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	2			Y	-0-					41
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					41
*01	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	2			Y	-0-					41
02	840	N	358	-0-	-482	-0-	358	2			Y	-0-					41
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					41

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
*01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2223	-0-	-443	-0-	2223	2			N	-0-					175
11	2580	X	2387	-0-	-193	-0-	2326	2	61	9	N	55					230
12	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					230
*01	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	2223	2	11	9	N	10					240
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2165	2	85	9	N	77	182	1			135
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2078	2	6	9	N	5					140

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
*01	1488	N	795	-0-	-693	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	716	-0-	-824	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232774 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7744 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232907 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 9567 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					104
*01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					104
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					104
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					104

DELONEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 233253 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7426 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1859	2	56	9	Y	51					75
11	2220	N	2155	-0-	-65	-0-	2066	2	89	9	Y	81	115	1			41
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2095	2	54	9	Y	49					90
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2083	2	75	9	Y	68					158
02	2016	N	1472	-0-	-544	-0-	1425	2	47	9	Y	43	125	1			76
03	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	1802	2	89	9	Y	81	132	1			25

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234084 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 7568 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931

DELONEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 234552 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7674 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	2	1	9	Y	1					51
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1776	2	127	9	Y	115	108	1			58
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1646	2	36	9	Y	33					91
*01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1750	2	74	9	Y	67	110	1			48
02	1764	N	1314	-0-	-450	-0-	1291	2	23	9	Y	21					69
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2073	2	61	9	Y	55	105	1			19

DELONEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 234680 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7594 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					17
11	1380	N	1204	-0-	-176	-0-	1161	2	43	9	Y	39	36	1			20
12	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	1193	2	12	9	Y	11					31
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1342	2	24	9	Y	22	37	1			16
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1299	2	8	9	Y	7					23
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	35	1			6

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235254 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7489 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	Y	5					51
11	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			Y	-0-					51
12	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	2364	2			Y	-0-					51
*01	2511	N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			Y	-0-					51
02	2184	N	2126	-0-	-58	-0-	2126	2			Y	-0-					51
03	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			Y	-0-					51

JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235266 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7584 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

REEVES-HIBBARD WELL #: 1 RRCID -> 235709 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7300 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					84
11	1230	N	537	-0-	-693	-0-	537	2			N	-0-					84
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					84
*01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					84
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	333	2	21	9	N	19					103
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					103

JACKSON "E-1" GU WELL #: 6 RRCID -> 236223 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7600 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					67
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					67
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					67
*01	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			Y	-0-					67
02	2016	N	1801	-0-	-215	-0-	1801	2			Y	-0-					67
03	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			Y	-0-					67

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236412 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7248 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					4
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					4
*01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	2			Y	-0-					4
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					4

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236415 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7574 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2					24
11	2130	N	2016	-0-	-114	-0-	2016	2			Y	-0-					24
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	1977	2			Y	-0-					24
*01	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			Y	-0-					24
02	1876	N	1596	-0-	-280	-0-	1596	2			Y	-0-					24
03	1984	N	1290	-0-	-694	-0-	1290	2			Y	-0-					24

BLOUNT A WELL #: 11 RRCID -> 236703 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7642 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			6
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	13					19
							14	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	419	2	Y	13					32
							14	9									
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	10	32	1			10
							11	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	21	1	418	2	Y	2					12
							2	9									
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	58	1	1275	2	Y	-0-					12

REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236735 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 7436 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					74
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2			Y	-0-					74
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					74
*01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					74
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					74
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	2	145	9	Y	132					206

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237293 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

BLOUNT A WELL #: 8 RRCID -> 237295 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	Y	17	98	1			20
							19	9									
11	1500	N	884	-0-	-616	-0-	47	1	771	2	Y	60					80
							66	9									
12	1767	N	530	-0-	-1237	-0-	32	1	472	2	Y	24					104
							26	9									
*01	992	N	753	-0-	-239	-0-	53	1	678	2	Y	20	94	1			30
							22	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	69	1	1389	2	Y	1					31
							1	9									
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	42	1	918	2	Y	-0-					31

DELONEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 237305 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240976 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					143
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	609	2	176	9	Y	160					303
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					303
*01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					303
02	728	N	447	-0-	-281	-0-	419	2	28	9	Y	25					328
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-	182	1			146

DELONEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 244243 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4418	-0-	-356	-0-	4390	2	28	9	Y	25					36
11	4620	X	4192	-0-	-428	-0-	4149	2	43	9	Y	39	55	1			20
12	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4435	2	25	9	Y	23					43
*01	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	4439	2	35	9	Y	32					75
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4221	2	23	9	Y	21	60	1			36
*03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4615	2	43	9	Y	39	63	1			12

BLOUNT A WELL #: 7 RRCID -> 244245 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
*01	558	N	544	-0-	-14	-0-	40	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	27	1	590	2	Y	-0-					-0-

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244485 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1072	2	2	9	N	2					23
11	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					23
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					23
*01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	2			N	-0-					23
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					23
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					23

JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					83
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					83
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					83
*01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					83
02	252	N	170	-0-	-82	-0-	170	2			N	-0-					83
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					83

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					97
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1891	2	47	9	Y	43					140
12	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			Y	-0-					140
*01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1910	2	77	9	Y	70					210
02	1820	N	1684	-0-	-136	-0-	1678	2	6	9	Y	5					215
03	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	1857	2	72	9	Y	65					280

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
*01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
	BLOUNT A				WELL #: 5	RRCID -> 246593	COMPL. DATE 02/05/2009					TOTAL DEPTH 10040		PERF. 7657 - 9856			
10	1643	X	1594	-0-	-49	-0-	127 11	1 9	1456	2	Y	10	54	1			11
11	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	140 41	1 9	2313	2	Y	37					48
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	150 21	1 9	2240	2	Y	19					67
*01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	139 17	1 9	1766	2	Y	15	62	1			20
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	106 1	1 9	2138	2	Y	1					21
*03	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	122	1	2683	2	Y	-0-					21
	DELONEY "B"				WELL #: 9	RRCID -> 247050	COMPL. DATE 05/09/2008					TOTAL DEPTH 10081		PERF. 7568 - 9902			
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					16
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	818	2	36	9	Y	33	32	1			17
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	Y	10					27
*01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	892	2	22	9	Y	20	33	1			14
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	776	2	7	9	Y	6					20
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	895	2	19	9	Y	17	31	1			6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2517	2	8	9	Y	7					12
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1760	2	9	9	Y	8	13	1			7
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1578	2	4	9	Y	4					11
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	2	7	9	Y	6					17
02	1400	N	1341	-0-	-59	-0-	1339	2	2	9	Y	2	11	1			8
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	Y	3					11
	CRANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 265298	COMPL. DATE 07/21/2012					TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6956 - 7978			
10	12276	X	11170	-0-	-1106	-0-	11087	2	83	9	Y	75					148
11	11460	X	10887	-0-	-573	-0-	10752	2	135	9	Y	123	168	1			103
12	11842	X	11646	-0-	-196	-0-	11563	2	83	9	Y	75					178
01	11594	X	10905	-0-	-689	-0-	10822	2	83	9	Y	75					253
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10410	2	41	9	Y	37	168	1			122
*03	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11833	2	92	9	Y	84					206

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT"B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WITHERSPOON, STEWART WELL #: 1 RRCID -> 229253 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
BROWN, R. WELL #: RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2015

AVINGER (JURASSIC) 04513 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
EARLY WELL #: 2 RRCID -> 213855 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418

10	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1382	3	20 9	N	18					186
11	1426	N	1426	-0-	-0-	B	-0-	1400	3	26 9	N	24					210
12	1511	N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1494	3	17 9	N	15	163	1			62
01	1329	N	1329	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	25 9	N	23					85
02	1148	N	1129	-0-	-19	B	-0-	1118	3	11 9	N	10					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3612	-0-	-480 B	-0-	3612	3			Y	-0-					162
11	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	3974	3			Y	-0-					162
12	4092	X	4020	-0-	-72 B	-0-	4005	3	15	9	Y	14	115	1			61
01	4092	X	3717	-0-	-375 B	-0-	3683	3	34	9	Y	31	1	8			91
02	3696	X	2967	-0-	-729 B	-0-	2906	3	61	9	Y	55					146
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					Y	NO RPT					146

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1664	-0-	-103 B	-0-	1664	3			Y	-0-					25
11	1800	N	1623	-0-	-177 B	-0-	1623	3			Y	-0-					25
12	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	1682	3	2	9	Y	2	18	1			9
01	1674	N	1272	-0-	-402 B	-0-	1268	3	4	9	Y	4					13
02	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1516	3	8	9	Y	7					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					20

BELL WELL #: 2H RRCID -> 247365 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10577 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2070	-0-	-1154 B	-0-	2070	3			N	-0-	74	1			45
11	3090	X	1975	-0-	-1115 B	-0-	1975	3			N	-0-					45
12	3069	X	2065	-0-	-1004 B	-0-	2026	3	39	9	N	35					80
01	3069	X	2130	-0-	-939 B	-0-	2087	3	43	9	N	39					119
02	2711	X	2711	-0-	-0- B	-0-	2631	3	80	9	N	73					192
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					N	NO RPT					192

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025	3			Y	-0-					66
11	2111	N	2111	-0-	-0- B	-0-	2111	3			Y	-0-					66
12	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	2226	3	6	9	Y	5	47	1			24
01	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	2087	3	12	9	Y	11					35
02	1960	N	1647	-0-	-313 B	-0-	1627	3	20	9	Y	18					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					53

CUNNINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 253477 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9032 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3264	-0-	-208 B	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
11	3360	X	3187	-0-	-173 B	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3303	-0-	-45 B	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0- B	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2557	-0-	-467 B	-0-	2557	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CUNNINGHAM, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 058819 COMPL. DATE 05/21/1974 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					82
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					82
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 203785 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 206893 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8959 - 9038

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/21/2019

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 231945 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330

10	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	63	3	2	9	Y	2					44
11	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	235	3	19	9	Y	17					61
12	217	N	158	-0-	-59 B	-0-	157	3	1	9	Y	1					62
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	277	3	6	9	Y	5					67
02	224	N	99	-0-	-125 B	-0-	99	3			Y	-0-					67
*03	477	N	477	-0-	-0- B	-0-	466	3	11	9	Y	10					77

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 231948 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330

10	381	N	381	-0-	-0- B	-0-	379	3	2	9	Y	2					44
11	510	N	99	-0-	-411 B	-0-	80	3	19	9	Y	17					61
12	682	N	210	-0-	-472 B	-0-	209	3	1	9	Y	1					62
01	372	N	204	-0-	-168 B	-0-	198	3	6	9	Y	5					67
02	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3			Y	-0-					67
*03	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	264	3	11	9	Y	10					77

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 247524 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308

10	1426	N	1261	-0-	-165 B	-0-	1261	3			Y	-0-					195
11	1380	N	759	-0-	-621 B	-0-	759	3			Y	-0-					195
12	1426	X	85	-0-	-1341 B	-0-	84	3	1	9	Y	1					196
01	1426	X	-0-	-0-	-1426 B	-0-					Y	1	95	1			102
02	1568	X	39	-0-	-1529 B	-0-	39	3			Y	-0-					102
03	1271	X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					Y	-0-					102

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 247526 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	490	-0-	-3292 B	-0-	490	3			Y	-0-					130
11	3660	X	456	-0-	-3204 B	-0-	456	3			Y	-0-					130
12	3782	X	611	-0-	-3171 B	-0-	610	3	1	9	Y	1					131
01	3782	X	1096	-0-	-2686 B	-0-	1096	3			Y	-0-	63	1			68
02	1185	X	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3			Y	-0-					68
*03	1068	X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			Y	-0-					68

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRELL, JEANETTE WELL #: 10H RRCID -> 265845 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 9501 PERF.10006 - 12275

*09	5520	X	3067	-0-	-2453 B	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	2891	-0-	-2813 B	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2957	-0-	-133 B	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3134	-0-	-59 B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81 B	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
*02	2856	X	2366	-0-	-490 B	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*03	3273	X	3273	-0-	-0- B	-0-	3273	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 24H RRCID -> 266832 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9796 - 12618

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267836 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9868 - 12025

*09	7800	X	6687	-0-	-1113 B	-0-	6687	3			N	-0-					-0-
10	8587	X	8244	-0-	-343 B	-0-	8244	3			N	-0-					-0-
11	8610	X	7557	-0-	-1053 B	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
12	8897	X	8446	-0-	-451 B	-0-	8446	3			N	-0-					-0-
*01	8897	X	7548	-0-	-1349 B	-0-	7548	3			N	-0-					-0-
*02	7448	X	5651	-0-	-1797 B	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	7756	-0-	-676 B	-0-	7756	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268296 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9268 - 11600

*09	6840	X	6085	-0-	-755 B	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
10	6429	X	6429	-0-	-0- B	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6052	-0-	-218 B	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	5864	-0-	-615 B	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
*01	6479	X	5628	-0-	-851 B	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
*02	5796	X	4222	-0-	-1574 B	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	3916	-0-	-2501 B	-0-	3916	3			N	-0-					-0-

JEANETTE HARRELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 273075 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9832 - 12119

*09	7723	X	7723	-0-	-0- B	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
10	7770	X	7770	-0-	-0- B	-0-	7770	3			N	-0-					-0-
11	7770	X	7751	-0-	-19 B	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
12	8029	X	7431	-0-	-598 B	-0-	7431	3			N	-0-					-0-
*01	8029	X	7686	-0-	-343 B	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
*02	7224	X	5267	-0-	-1957 B	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	6732	-0-	-1266 B	-0-	6732	3			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SE MATTHEWS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 273088 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 9127 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

10	713	N	665	-0-	-48	B	-0-	655	2	10	9	N	9					202
11	690	N	593	-0-	-97	B	-0-	589	2	4	9	N	4	186	1			20
12	682	N	630	-0-	-52	B	-0-	619	2	11	9	N	10					30
01	651	N	548	-0-	-103	B	-0-	540	2	8	9	N	7					37
02	560	N	477	-0-	-83	B	-0-	460	2	17	9	N	15					52
*03	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	620	2	7	9	N	6					58

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

10	2201	N	1988	-0-	-213	B	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1825	-0-	-515	B	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2030	-0-	-264	B	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1645	-0-	-63	B	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	B	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

10	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	B	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	B	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 155605 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10110 - 10142

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

10	1512	N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1390	-0-	-80	B	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1172	-0-	-347	B	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1209	-0-	-310	B	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	443	-0-	-845	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DAVIS UNIT WELL #: 5X RRCID -> 179212 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1694	-0-	-228 B	-0-	1679	2	15	9	Y	14					44
11	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	1609	2	13	9	Y	12	38	1			18
12	1922	N	1403	-0-	-519 B	-0-	1388	2	15	9	Y	14					32
01	1705	N	1563	-0-	-142 B	-0-	1544	2	19	9	Y	17					49
02	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1199	2	14	9	Y	13	38	1			24
*03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	1398	2	17	9	Y	15					39

DAVIS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 179631 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1504	-0-	-232 B	-0-	1472	2	32	9	Y	29					94
11	1680	X	1569	-0-	-111 B	-0-	1540	2	29	9	Y	26	81	1			39
12	1829	X	1108	-0-	-721 B	-0-	1075	2	33	9	Y	30					69
01	1829	X	934	-0-	-895 B	-0-	895	2	39	9	Y	35					104
02	1456	N	1026	-0-	-430 B	-0-	993	2	33	9	Y	30	82	1			52
*03	1337	N	1337	-0-	-0- B	-0-	1302	2	35	9	Y	32					84

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203033 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16

DAVIS UNIT WELL #: 7X RRCID -> 205176 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	877	2	10	9	Y	9					82
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	752	2	6	9	Y	5					87
12	558	N	436	-0-	-122 B	-0-	422	2	14	9	Y	13					100
01	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	727	2	9	9	Y	8					108
02	700	N	384	-0-	-316 B	-0-	376	2	8	9	Y	7					115
*03	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	583	2	20	9	Y	18					133

LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	4	-0-	-3 B	-0-	4	3			N	-0-					33
11	8	N	2	-0-	-6 B	-0-	2	3			N	-0-					33
12	6	N	5	-0-	-1 B	-0-	5	3			N	-0-					33
01	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	3			N	-0-					33
02	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					33
03	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	3			N	-0-					33

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	37	-0-	-53 B	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51 B	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					15

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					38

HARRISON, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 220489 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

HARRISON, B. S. WELL #: 4 RRCID -> 222009 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					32

HARRISON, B. S. WELL #: 6 RRCID -> 222282 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122

10	527	N	500	-0-	-27	B	-0-	499	2	1	9	N	1	86	1			20
11	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	839	2			N	-0-					20
12	620	N	510	-0-	-110	B	-0-	510	2			N	-0-					20
01	496	N	435	-0-	-61	B	-0-	435	2			N	-0-					20
02	784	N	586	-0-	-198	B	-0-	586	2			N	-0-					20
03	496	N	373	-0-	-123	B	-0-	373	2			N	-0-					20

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 222414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205

10	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1787	3	20	9	N	18					40
11	1590	N	1222	-0-	-368	B	-0-	1222	3			N	-0-					40
12	1981	N	1981	-0-	-0-	B	-0-	1981	3			N	-0-					40
01	1736	N	1238	-0-	-498	B	-0-	1238	3			N	-0-					40
02	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	1564	3	41	9	N	37					77
03	1736	N	1604	-0-	-132	B	-0-	1604	3			N	-0-					77

DAVIS UNIT WELL #: 13X RRCID -> 222555 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242

10	1738	N	1738	-0-	-0-	B	-0-	1714	2	24	9	N	22					157
11	1695	N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1677	2	18	9	N	16					173
12	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1558	2	21	9	N	19					192
01	1736	N	1598	-0-	-138	B	-0-	1573	2	25	9	N	23					215
02	1596	N	1239	-0-	-357	B	-0-	1239	2			N	-0-	187	1			28
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	B	-0-	1594	2	2	9	N	2					30

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAYTON WELL #: 2 RRCID -> 222558 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1380	-0-	-15 B	-0-	1380	3			N	-0-					57
11	1350	N	1057	-0-	-293 B	-0-	1045	3	12	9	N	11					68
12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	3			N	-0-					68
01	1395	N	1110	-0-	-285 B	-0-	1110	3			N	-0-					68
02	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	1079	3			N	-0-					68
*03	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243	3			N	-0-					68

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 222761 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9102 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3			N	-0-					177
11	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	371	3			N	-0-					177
12	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	392	3			N	-0-					177
01	403	N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			N	-0-					177
02	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1823	3	66	9	N	60					237
03	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	365	3	15	9	N	14	178	1			73

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 225317 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3			N	-0-					24
11	510	N	475	-0-	-35 B	-0-	475	3			N	-0-					24
12	527	N	454	-0-	-73 B	-0-	454	3			N	-0-					24
01	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	3			N	-0-					24
02	448	N	427	-0-	-21 B	-0-	427	3			N	-0-					24
03	465	N	449	-0-	-16 B	-0-	449	3			N	-0-					24

LAYTON WELL #: 4 RRCID -> 225716 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					22
11	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	3			N	-0-					22
12	155	N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-					22
01	124	N	86	-0-	-38 B	-0-	86	3			N	-0-					22
02	56	N	54	-0-	-2 B	-0-	54	3			N	-0-					22
*03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-					22

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2803	N	2803	-0-	-0- B	-0-	2792	2	11	9	N	10					163
11	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2464	2	11	9	N	10					173
12	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	2184	2	24	9	N	22					195
01	2604	N	1252	-0-	-1352 B	-0-	1250	2	2	9	N	2	170	1			27
02	2324	N	1157	-0-	-1167 B	-0-	1150	2	7	9	N	6					33
03	2201	N	1686	-0-	-515 B	-0-	1671	2	15	9	N	14					47

DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	X	2463	-0-	-0- B	-0-	2450	2	13	9	N	12					47
11	2833	N	2833	-0-	-0- B	-0-	2810	2	23	9	N	21					68
12	2952	N	2952	-0-	-0- B	-0-	2928	2	24	9	N	22					90
01	2015	N	2002	-0-	-13 B	-0-	1972	2	30	9	N	27					117
02	1820	N	1802	-0-	-18 B	-0-	1796	2	6	9	N	5					122
*03	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2230	2	20	9	N	18					140

DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2099	2	37	9	N	34					62
11	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	1983	2	18	9	N	16					78
12	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	1864	2	26	9	N	24					102
01	1860	N	1771	-0-	-89 B	-0-	1760	2	11	9	N	10					112
02	1680	N	1184	-0-	-496 B	-0-	1177	2	7	9	N	6					118
03	1860	N	1440	-0-	-420 B	-0-	1432	2	8	9	N	7					125

DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1774	-0-	-365 B	-0-	1760	2	14	9	N	13					120
11	2070	X	1683	-0-	-387 B	-0-	1669	2	14	9	N	13					133
12	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2242	2	17	9	N	15					148
01	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	2449	2	22	9	N	20					168
02	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	1714	2	11	9	N	10					178
03	2263	N	2030	-0-	-233 B	-0-	2009	2	21	9	N	19					197

HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1608	-0-	-252 B	-0-	1605	3	3	9	N	3					150
11	1800	N	1402	-0-	-398 B	-0-	1400	3	2	9	N	2					152
12	1860	N	1223	-0-	-637 B	-0-	1217	3	6	9	N	5					157
01	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1772	3	6	9	N	5					162
02	1316	N	1252	-0-	-64 B	-0-	1227	3	25	9	N	23	160	1			25
*03	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1374	3	3	9	N	3					28

HARRISON, B. S. WELL #: 9 RRCID -> 228399 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

LAYTON WELL #: 7 RRCID -> 228574 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DAVIS GAS UNIT WELL #: 8X RRCID -> 229025 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1921	-0-	-311 B	-0-	1897	2	24	9	Y	22					71
11	1980	N	1573	-0-	-407 B	-0-	1552	2	21	9	Y	19	61	1			29
12	2418	N	1434	-0-	-984 B	-0-	1409	2	25	9	Y	23					52
01	3032	N	3032	-0-	-0- B	-0-	3002	2	30	9	Y	27					79
02	2184	X	2099	-0-	-85 B	-0-	2075	2	24	9	Y	22	62	1			39
*03	2276	X	2276	-0-	-0- B	-0-	2250	2	26	9	Y	24					63

HARRISON, B. S. WELL #: 7 RRCID -> 229117 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

PELHAM WELL #: 2 RRCID -> 231035 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10018 - 10292

10	1054	N	560	-0-	-494 B	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1111	-0-	-299 B	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	698	-0-	-604 B	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	812	-0-	-224 B	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

SLONE WELL #: 1 RRCID -> 234380 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9954 - 10124

10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					45
01	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					45
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

SLONE "A" WELL #: 2 RRCID -> 234551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9940 - 10132

10	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
12	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					55
01	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					55
02	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55

HARRIS, SUSAN B. GU NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 234555 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9910 - 10147

10	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					23
11	60	N	7	-0-	-53 B	-0-	7	3			N	-0-					23
12	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-					23
01	124	N	5	-0-	-119 B	-0-	5	3			N	-0-					23
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					23
*03	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-					23

HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102

10	558	N	324	-0-	-234 B	-0-	324	2			N	-0-					92
11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	567	2	6	9	N	5					97
12	620	N	568	-0-	-52 B	-0-	568	2			N	-0-					97
01	973	N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2			N	-0-					97
02	532	N	465	-0-	-67 B	-0-	462	2	3	9	N	3					100
*03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	608	2	9	9	N	8					108

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078684 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9127 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 197998 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9904 - 10100

10	2821	X	1741	-0-	-1080	B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2272	-0-	-458	B	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2354	-0-	-126	B	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2116	-0-	-209	B	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	2041	-0-	-87	B	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2281	-0-	-75	B	-0-	2281	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
TAYLOR WELL #: RRCID -> 091558 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8879 - 10202

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2013

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
BROWNING, H.D. WELL #: 1 RRCID -> 076760 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9889 - 9944

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					64

LONG TRUSTS, THE 507585
CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

10	3472	X	3384	-0-	-88	B	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2924	-0-	-436	B	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2805	-0-	-667	B	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2886	-0-	-555	B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1792	-0-	-1260	B	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2187	-0-	-1192	B	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 1 RRCID -> 218689 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8980 - 10247

10	961	N	594	-0-	-367	B	-0-	592	2	2	9	Y	2					20
11	826	N	826	-0-	-0-	B	-0-	825	2	1	9	Y	1					21
12	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2			Y	-0-	11	1			10
01	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	8			10
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	B	-0-	1954	2	3	9	Y	3					13
03	868	X	292	-0-	-576	B	-0-	283	2	9	9	Y	8					21

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 221620 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1708	-0-	-865 B	-0-	1698	2	10	9	Y	9					24
11	2490	X	2207	-0-	-283 B	-0-	2199	2	8	9	Y	7					31
12	2263	X	2162	-0-	-101 B	-0-	2149	2	13	9	Y	12	33	1			10
01	2014	X	2014	-0-	-0- B	-0-	2008	2	6	9	Y	5					15
*02	1851	X	1851	-0-	-0- B	-0-	1845	2	6	9	Y	5					20
03	2294	X	2236	-0-	-58 B	-0-	2224	2	12	9	Y	11					31

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 2 RRCID -> 222049 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9101 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3624	-0-	-1801 B	-0-	3607	2	17	9	Y	15					45
11	5250	X	3420	-0-	-1830 B	-0-	3401	2	19	9	Y	17					62
12	4844	X	4844	-0-	-0- B	-0-	4805	2	39	9	Y	35	73	1			24
01	4402	X	3822	-0-	-580 B	-0-	3816	2	6	9	Y	5					29
02	3276	X	2608	-0-	-668 B	-0-	2596	2	12	9	Y	11					40
*03	5339	X	5339	-0-	-0- B	-0-	5314	2	25	9	Y	23					63

LUTHERAN CHURCH GU WELL #: 3 RRCID -> 238355 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2588	-0-	-140 B	-0-	2581	2	7	9	Y	6					16
11	2640	X	1866	-0-	-774 B	-0-	1860	2	6	9	Y	5					21
12	2728	X	1910	-0-	-818 B	-0-	1892	2	18	9	Y	16	29	1			8
01	2542	X	1739	-0-	-803 B	-0-	1737	2	2	9	Y	2					10
02	2324	X	1193	-0-	-1131 B	-0-	1190	2	3	9	Y	3					13
03	2573	X	1413	-0-	-1160 B	-0-	1404	2	9	9	Y	8					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 257449 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
SHIVERS WELL #: 1 RRCID -> 170098 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8758 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 174271 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8766 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
SHIVERS WELL #: 3 RRCID -> 239896 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8617 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	B	6	1	2806	2	N	6					53
								7	9									
11	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	B	6	1	2790	2	N	7					60
								8	9									
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	B	6	1	3002	2	N	13					73
								14	9									
01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	B	6	1	2999	2	N	17					90
								19	9									
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	B	6	1	2461	2	N	2					92
								2	9									
*03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	B	6	1	2738	2	N	35	65	1			62
								39	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	B	399	1	1420	3	N	-0-					121
11	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	B	281	1	1059	3	N	-0-					121
12	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	B	258	1	1056	3	N	-0-					121
01	1829	N	1596	-0-	-233	-0-	B	309	1	1278	3	N	8					129
								9	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	B	316	1	1013	3	N	17					146
								19	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	B	262	1	1107	3	N	3					149
								3	9									

GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	B	224	1	663	3	Y	6					40
								7	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	B	282	1	832	3	Y	13					53
								14	9									
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	B	279	1	822	3	Y	19	46	1			26
								21	9									
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	B	277	1	815	3	Y	12					38
								13	9									
02	1036	N	893	-0-	-143	-0-	B	226	1	667	3	Y	-0-					38
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	B	292	1	863	3	Y	3					41
								3	9									

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	255	1	873	3	N	10					12
							11	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	299	1	1163	3	N	11					23
							12	9									
01	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	200	1	748	3	N	4					27
							4	9									
02	644	N	618	-0-	-26 B	-0-	156	1	456	3	N	5					32
							6	9									
03	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	135	1	536	3	N	5					37
							6	9									

GENECOV WELL #: 6 RRCID -> 214784 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9365 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	137	1	406	3	Y	4					22
							4	9									
11	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	121	1	360	3	Y	6					28
							7	9									
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	125	1	368	3	Y	9	22	1			15
							10	9									
01	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	151	1	444	3	Y	6					21
							7	9									
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	94	1	278	3	Y	-0-					21
*03	496	N	493	-0-	-3 B	-0-	124	1	368	3	Y	1					22
							1	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	232	1	776	3	N	3					81
							3	9									
11	1620	N	1212	-0-	-408 B	-0-	273	1	931	3	N	7					88
							8	9									
12	1085	N	703	-0-	-382 B	-0-	142	1	555	3	N	5					93
							6	9									
01	1023	N	581	-0-	-442 B	-0-	122	1	456	3	N	3					96
							3	9									
02	1120	N	661	-0-	-459 B	-0-	166	1	487	3	N	7					103
							8	9									
03	713	N	487	-0-	-226 B	-0-	97	1	384	3	N	5					108
							6	9									

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	115	1	383	3	N	-0-					4
11	660	N	362	-0-	-298 B	-0-	82	1	278	3	N	2					6
							2	9									
12	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	198	1	770	3	N	8					14
							9	9									
01	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	196	1	734	3	N	5					19
							6	9									
02	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	159	1	464	3	N	6					25
							7	9									
03	992	N	672	-0-	-320 B	-0-	133	1	531	3	N	7					32
							8	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219095 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8858 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	25	1	82	3	N	-0-					69
11	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	80	1	272	3	N	-0-					69
12	558	N	314	-0-	-244 B	-0-	64	1	250	3	N	-0-					69
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	64	1	237	3	N	-0-					69
02	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	269	1	787	3	N	15					84
							17	9									
03	310	N	297	-0-	-13 B	-0-	62	1	235	3	N	-0-					84

GENECOV WELL #: 7 RRCID -> 219563 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8879 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1

RUDMAN-GENECOV SWD WELL #: 1 RRCID -> 224579 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3298 - 3422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225402 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 8888 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					90

JENKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226095 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8878 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	142	1	476	3	N	1					7
							1	9									
11	1230	N	1141	-0-	-89 B	-0-	258	1	877	3	N	5					12
							6	9									
12	1451	N	1451	-0-	-0- B	-0-	294	1	1146	3	N	10					22
							11	9									
01	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	309	1	1160	3	N	6					28
							7	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	307	1	898	3	N	11					39
							12	9									
*03	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	481	1	1917	3	N	24					63
							26	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
GENECOV WELL #: 8 RRCID -> 229291 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9186 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	388	1	1147	3	Y	10					56
							11	9									
11	1410	N	1395	-0-	-15 B	-0-	348	1	1029	3	Y	16					72
							18	9									
12	1457	N	1377	-0-	-80 B	-0-	342	1	1009	3	Y	24	62	1			34
							26	9									
01	1550	N	1525	-0-	-25 B	-0-	381	1	1126	3	Y	16					50
							18	9									
02	1288	N	1209	-0-	-79 B	-0-	306	1	903	3	Y	-0-					50
*03	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	403	1	1191	3	Y	4					54
							4	9									

GENECOV WELL #: 15 RRCID -> 229613 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9937 - 10169

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GENECOV WELL #: 10 RRCID -> 246159 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9924 - 10138

10	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	161	1	477	3	Y	4					27
							4	9									
11	570	N	553	-0-	-17 B	-0-	138	1	408	3	Y	6					33
							7	9									
12	620	N	363	-0-	-257 B	-0-	90	1	266	3	Y	6	25	1			14
							7	9									
01	651	N	486	-0-	-165 B	-0-	121	1	359	3	Y	5					19
							6	9									
02	504	N	324	-0-	-180 B	-0-	82	1	242	3	Y	-0-					19
*03	372	N	345	-0-	-27 B	-0-	87	1	257	3	Y	1					20
							1	9									

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
CRAWFORD, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 224653 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9995 - 10162

10	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					165
11	570	N	471	-0-	-99 B	-0-	471	2			N	-0-					165
12	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					165
01	558	N	81	-0-	-477 B	-0-	81	2			N	-0-	135	7			30
02	448	N	97	-0-	-351 B	-0-	97	2			N	-0-					30
*03	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					30

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076491 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9106 - 10008

10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	77	2	1	9	N	1					153
11	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	48	2	2	9	N	2					155
12	93	N	40	-0-	-53 B	-0-	39	2	1	9	N	1					156
01	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	51	2	1	9	N	1					157
02	56	N	19	-0-	-37 B	-0-	18	2	1	9	N	1					158
*03	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2					160

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
MCKAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223525 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9148 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	183	-0-	-65 B	-0-	181	2	2	9	N	2					200
11	210	N	113	-0-	-97 B	-0-	112	2	1	9	N	1					201
12	217	N	94	-0-	-123 B	-0-	92	2	2	9	N	2					203
01	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	118	2	1	9	N	1					204
02	112	N	43	-0-	-69 B	-0-	42	2	1	9	N	1					205
*03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	463	2	1	9	N	1					206

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206006 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208378 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	118	-0-	-99 B	-0-	118	2			Y	-0-					81
11	210	N	122	-0-	-88 B	-0-	122	2			Y	-0-					81
12	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			Y	-0-					81
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-					81
*02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					81
*03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			Y	-0-					81

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208436 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	153	-0-	-157 B	-0-	153	2			N	-0-					7
11	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	2			N	-0-					7
12	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					7
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					7
*02	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					7
*03	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					7

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209881 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	11	-0-	-17 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					2
11	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			Y	-0-					2
12	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			Y	-0-					2
01	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					2
*02	112	N	80	-0-	-32 B	-0-	80	2			Y	-0-					2
*03	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			Y	-0-					2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*02	336	N	3	-0-	-333	B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212245 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9209 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-					280
11	120	N	82	-0-	-38	B	-0-	82	2			N	-0-					280
12	301	N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2			N	-0-					280
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-					280
*02	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2			N	-0-					280
*03	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2			N	-0-					280

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213133 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9296 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					30

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					25

THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	176	-0-	-165	B	-0-	176	2			N	-0-					7
11	330	N	182	-0-	-148	B	-0-	182	2			N	-0-					7
12	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-					7
01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					7
*02	187	N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			N	-0-					7
*03	279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2			N	-0-					7

ROSS, D. GU WELL #: 1 RRCID -> 214485 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9444 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, THEO. WELL #: 1 RRCID -> 214491 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9154 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					8
11	210	N	192	-0-	-18	B	-0-	192	2			N	-0-					8
12	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			N	-0-					8
01	440	N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					8
*02	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			N	-0-					8
*03	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					8

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

SNELGROVE. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214493 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9360 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	129	-0-	-347	B	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, B. GU WELL #: 1 RRCID -> 214509 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9343 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215267 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9193 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	2			Y	-0-					2
12	393	X	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2			Y	-0-					2
01	394	X	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					2
*02	560	X	427	-0-	-133	B	-0-	427	2			Y	-0-					2
*03	651	X	422	-0-	-229	B	-0-	422	2			Y	-0-					2

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215528 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9169 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6

ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215593 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9526 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2			Y	-0-					85
11	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			Y	-0-					85
12	161	X	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					85
01	161	X	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-					85
*02	224	X	175	-0-	-49	B	-0-	175	2			Y	-0-					85
*03	248	X	172	-0-	-76	B	-0-	172	2			Y	-0-					85

STRONG, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9236 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2			Y	-0-					3
11	390	N	234	-0-	-156	B	-0-	234	2			Y	-0-					3
12	293	X	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2			Y	-0-					3
01	187	X	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2			Y	-0-					3
*02	560	X	349	-0-	-211	B	-0-	349	2			Y	-0-					3
*03	589	X	485	-0-	-104	B	-0-	485	2			Y	-0-					3

WYLIE, A. WELL #: 1 F RRCID -> 219058 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 219257 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	7	-0-	-6 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	7	-0-	-7 B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 T RRCID -> 219262 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348

10	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			Y	-0-					4
11	120	N	82	-0-	-38 B	-0-	82	2			Y	-0-					4
12	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			Y	-0-					4
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			Y	-0-					4
*02	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			Y	-0-					4
*03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			Y	-0-					4

ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 L RRCID -> 220143 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8989 - 10234

10	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			Y	-0-					39
11	210	N	103	-0-	-107 B	-0-	103	2			Y	-0-					39
12	376	X	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			Y	-0-					39
01	236	X	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					39
*02	221	X	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					39
*03	217	X	155	-0-	-62 B	-0-	155	2			Y	-0-					39

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220519 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9170 - 10450

10	775	N	396	-0-	-379 B	-0-	396	2			Y	-0-					19
11	750	N	409	-0-	-341 B	-0-	409	2			Y	-0-					19
12	741	X	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			Y	-0-					19
01	505	X	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			Y	-0-					19
*02	616	X	422	-0-	-194 B	-0-	422	2			Y	-0-					19
*03	629	X	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			Y	-0-					19

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220520 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9002 - 10268

10	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			Y	-0-					5
11	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			Y	-0-					5
12	582	X	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			Y	-0-					5
01	583	X	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					5
*02	812	X	632	-0-	-180 B	-0-	632	2			Y	-0-					5
*03	961	X	624	-0-	-337 B	-0-	624	2			Y	-0-					5

SHAW, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 221663 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9569 - 10744

10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, J.L. GU WELL #: 1 L RRCID -> 221666 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9312 - 10411

10	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			Y	-0-					5
11	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-					5
12	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			Y	-0-					5
01	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-					5
*02	112	N	30	-0-	-82 B	-0-	30	2			Y	-0-					5
*03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					5

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRANT, J.M. WELL #: 2L RRCID -> 221784 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9036 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020

STRONG, CLYDE GU WELL #: 1 RRCID -> 222036 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9106 - 10400

10	443	N	443	-0-	-0-	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	220	X	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	140	X	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	420	X	262	-0-	-158	B	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*03	434	X	364	-0-	-70	B	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 222039 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10363 - 11992

10	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, D. GU WELL #: 2 RRCID -> 222044 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 9172 - 10471

10	738	N	738	-0-	-0-	B	-0-	738	2			Y	-0-					10
11	660	N	293	-0-	-367	B	-0-	293	2			Y	-0-					10
12	366	X	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			Y	-0-					10
01	233	X	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2			Y	-0-					10
*02	700	X	437	-0-	-263	B	-0-	437	2			Y	-0-					10
*03	744	X	606	-0-	-138	B	-0-	606	2			Y	-0-					10

POOL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 222046 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9392 - 10636

10	49	N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2			N	-0-					10
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
*02	80	N	80	-0-	-0-	B	-0-	80	2			N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10

STRONG, B.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222048 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9082 - 10328

10	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			Y	-0-					354
11	150	N	117	-0-	-33	B	-0-	117	2			Y	-0-					354
12	310	N	146	-0-	-164	B	-0-	146	2			Y	-0-					354
01	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			Y	-0-					354
*02	280	N	175	-0-	-105	B	-0-	175	2			Y	-0-					354
*03	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			Y	-0-					354

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

LEWIS, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 222174 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-					396
11	30	N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2			N	-0-					396
12	31	N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			N	-0-					396
01	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-					396
*02	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					396
*03	324	N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	2			N	-0-					396

ROSS, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 222176 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458

10	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2			N	-0-					134
11	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2			N	-0-					134
12	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134
*02	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					134
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					134

SMITH, R. WELL #: 1 RRCID -> 222179 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486

10	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	30	-0-	-82	B	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-L RRCID -> 222186 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222322 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9582 - 10530

10	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*02	168	N	107	-0-	-61	B	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

WYLIE, A. WELL #: 2 RRCID -> 222330 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9173 - 10415

10	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*02	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222532 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9732 - 10498

10	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2			Y	-0-					139
11	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2			Y	-0-					139
12	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-					139
01	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					139
*02	224	N	2	-0-	-222	B	-0-	2	2			Y	-0-					139
*03	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			Y	-0-					139

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 222533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10614 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224182 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			Y	-0-					4
11	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					4
12	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			Y	-0-					4
01	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			Y	-0-					4
*02	84	N	71	-0-	-13 B	-0-	71	2			Y	-0-					4
*03	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					4

PRIOR, W.P. WELL #: 1 RRCID -> 227997 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9457 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					20
11	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					20
12	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					20
01	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					20
*02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					20
*03	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					20

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231588 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9248 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			Y	-0-					5
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			Y	-0-					5
12	565	X	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			Y	-0-					5
01	567	X	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			Y	-0-					5
*02	784	X	614	-0-	-170 B	-0-	614	2			Y	-0-					5
*03	930	X	606	-0-	-324 B	-0-	606	2			Y	-0-					5

ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	224	N	84	-0-	-140 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243222 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	569	-0-	-20 B	-0-	569	2			Y	-0-					1
11	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-					1
12	442	X	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			Y	-0-					1
01	443	X	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			Y	-0-					1
*02	616	X	480	-0-	-136 B	-0-	480	2			Y	-0-					1
*03	713	X	474	-0-	-239 B	-0-	474	2			Y	-0-					1

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244508 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9320 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	367	-0-	-346 B	-0-	367	2			Y	-0-					9
11	690	N	379	-0-	-311 B	-0-	379	2			Y	-0-					9
12	687	X	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			Y	-0-					9
01	468	X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			Y	-0-					9
*02	560	X	391	-0-	-169 B	-0-	391	2			Y	-0-					9
*03	583	X	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, D. GU WELL #: 3H RRCID -> 258975 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10761 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	351	-0-	-249	B	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	439	X	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	280	X	280	-0-	-0-	B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*02	840	X	524	-0-	-316	B	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
*03	899	X	727	-0-	-172	B	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MARTIN-TUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 204842 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9172 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206357 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	706	-0-	-69	B	-0-	706	2			N	-0-					7
11	690	N	686	-0-	-4	B	-0-	686	2			N	-0-					7
12	682	N	519	-0-	-163	B	-0-	519	2			N	-0-					7
01	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2			N	-0-					7
02	676	N	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			N	-0-					7
*03	749	N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-					7

YOUNG HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 206672 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					20
11	120	N	42	-0-	-78	B	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					20
12	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	11	1	113	2	Y	81					101
								89	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1061	2	Y	-0-					101
02	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	26	1	239	2	Y	-0-					101
*03	307	N	307	-0-	-0-	B	-0-	31	1	276	2	Y	-0-	88	1			13

MARTIN-TUTTLE WELL #: 2 RRCID -> 207310 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1328	2	N	23					68
								25	9									
11	1500	N	1492	-0-	-8	B	-0-	159	1	1312	2	N	19					87
								21	9									
12	1488	N	1448	-0-	-40	B	-0-	170	1	1278	2	N	-0-					87
01	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	184	1	1357	2	N	-0-					87
02	1400	N	1174	-0-	-226	B	-0-	132	1	1042	2	N	-0-					87
03	1457	N	1423	-0-	-34	B	-0-	165	1	1234	2	N	22					109
								24	9									

MCRAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207685 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 207740 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	204	1	1583	2	Y	3	7	1			26
							3	9									
11	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	198	1	1637	2	Y	1	3	1			24
							1	9									
12	1945	N	1945	-0-	-0- B	-0-	228	1	1717	2	Y	-0-					24
01	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	239	1	1777	2	Y	-0-					24
02	1820	X	1183	-0-	-637 B	-0-	135	1	1048	2	Y	-0-					24
03	1953	X	1722	-0-	-231 B	-0-	200	1	1522	2	Y	-0-					24

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 209166 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 210023 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3277	-0-	-40 B	-0-	372	1	2894	2	Y	10	15	1			7
							11	9									
11	3390	X	3087	-0-	-303 B	-0-	332	1	2752	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
12	3286	X	3144	-0-	-142 B	-0-	369	1	2766	2	Y	8					12
							9	9									
01	3286	X	3223	-0-	-63 B	-0-	383	1	2831	2	Y	8					20
							9	9									
02	2968	X	2554	-0-	-414 B	-0-	308	1	2233	2	Y	12	21	1			11
							13	9									
03	3286	X	3178	-0-	-108 B	-0-	367	1	2793	2	Y	16	12	1			15
							18	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 211873 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9291 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	534	-0-	-24	B	-0-	61	1	473	2	Y	-0-					6
11	570	N	533	-0-	-37	B	-0-	57	1	476	2	Y	-0-					6
12	589	N	537	-0-	-52	B	-0-	63	1	474	2	Y	-0-					6
01	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	63	1	467	2	Y	-0-					6
02	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	62	1	472	2	Y	-0-					6
03	527	N	516	-0-	-11	B	-0-	60	1	456	2	Y	-0-					6

ANDREW GU WELL #: 1 RRCID -> 212496 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9089 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	605	-0-	-46	B	-0-	58	1	547	2	Y	-0-					61
11	510	N	279	-0-	-231	B	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					61
12	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	11	1	115	2	Y	22					83
								24	9									
01	620	N	223	-0-	-397	B	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					83
02	560	X	-0-	-0-	-560	B	-0-					Y	-0-					83
03	620	X	466	-0-	-154	B	-0-	49	1	417	2	Y	-0-	79	1			4

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 214511 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 9224 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	N	1949	-0-	-0-	B	-0-	220	1	1725	2	Y	4	7	1			3
								4	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1923	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
12	1969	N	1969	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1733	2	Y	5					8
								6	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	199	1	1463	2	Y	5					13
								6	9									
02	2016	X	1732	-0-	-284	B	-0-	200	1	1526	2	Y	5	13	1			5
								6	9									
03	2232	X	2136	-0-	-96	B	-0-	247	1	1870	2	Y	17	6	1			16
								19	9									

JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 215592 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9006 - 10228

10	617	X	617	-0-	-0-	B	-0-	60	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	600	X	345	-0-	-255	B	-0-	31	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	237	-0-	-321	B	-0-	22	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	B	-0-	69	1	620	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	257	-0-	-303	B	-0-	25	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	473	-0-	-147	B	-0-	42	1	428	2	Y	3					3
								3	9									

GOODRICH CARTER WELL #: A 2 RRCID -> 216222 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9346 - 10586

10	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	61	1	477	2	Y	9	15	1			6
								10	9									
11	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	56	1	460	2	Y	2	6	1			2
								2	9									
12	476	N	476	-0-	-0-	B	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					2
01	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	56	1	414	2	Y	-0-					2
02	476	N	406	-0-	-70	B	-0-	47	1	359	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	465	N	416	-0-	-49	B	-0-	49	1	367	2	Y	-0-					-0-

GOODRICH CARTER WELL #: A 1 RRCID -> 216223 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9346 - 10533

10	2143	N	2143	-0-	-0-	B	-0-	244	1	1895	2	Y	4	9	1			3
								4	9									
11	2133	N	2133	-0-	-0-	B	-0-	230	1	1900	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
12	2154	N	2154	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1899	2	Y	3					6
								3	9									
01	1984	N	1949	-0-	-35	B	-0-	231	1	1714	2	Y	4					10
								4	9									
02	1988	N	1667	-0-	-321	B	-0-	194	1	1469	2	Y	4	10	1			4
								4	9									
03	2139	N	1554	-0-	-585	B	-0-	181	1	1367	2	Y	5	4	1			5
								6	9									

BEARD, PO GU WELL #: 2 D RRCID -> 217739 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 10636

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 1 RRCID -> 218110 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9377 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1764	-0-	-499 B	-0-	194	1	1567	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	2370	X	1608	-0-	-762 B	-0-	155	1	1453	2	Y	-0-					1
12	2263	X	1907	-0-	-356 B	-0-	206	1	1695	2	Y	5					6
							6	9									
01	2263	X	1622	-0-	-641 B	-0-	186	1	1436	2	Y	-0-					6
02	1820	X	1803	-0-	-17 B	-0-	179	1	1623	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	1922	X	1309	-0-	-613 B	-0-	126	1	1174	2	Y	8	3	1			7
							9	9									

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 D RRCID -> 218490 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9194 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	59	-0-	-1274 B	-0-	7	1	51	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	780	N	111	-0-	-669 B	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	45	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	26	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 L RRCID -> 218492 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8992 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	438	-0-	-1825 B	-0-	38	1	400	2	Y	-0-	9	1			1
11	2130	X	276	-0-	-1854 B	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					1
12	2170	X	304	-0-	-1866 B	-0-	32	1	272	2	Y	-0-					1
01	806	X	324	-0-	-482 B	-0-	35	1	289	2	Y	-0-					1
02	252	N	110	-0-	-142 B	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					1
*03	2410	N	2410	-0-	-0- B	-0-	281	1	2098	2	Y	28	6	1			23
							31	9									

BEARD, PO GU WELL #: 4 T RRCID -> 218495 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9508 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	398	-0-	-563 B	-0-	35	1	342	2	Y	19	17	1			5
							21	9									
11	780	X	257	-0-	-523 B	-0-	26	1	231	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	682	X	475	-0-	-207 B	-0-	49	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	497	-0-	-185 B	-0-	54	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	53	1	495	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	465	N	307	-0-	-158 B	-0-	34	1	265	2	Y	7	1	1			7
							8	9									

BROOKS, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 218636 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9310 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 219057 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WALDROP, G.T. GU WELL #: 1 L RRCID -> 219077 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 3 T RRCID -> 219080 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP, G.T. GU WELL #: 2 RRCID -> 219251 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, BEN WELL #: 1 D RRCID -> 219254 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	565	-0-	-365	B	-0-	64	1	501	2	Y	-0-					1
11	1200	N	255	-0-	-945	B	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					1
12	1147	N	572	-0-	-575	B	-0-	66	1	506	2	Y	-0-					1
01	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	63	1	482	2	Y	-0-					1
02	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	50	1	450	2	Y	-0-					1
*03	592	N	592	-0-	-0-	B	-0-	64	1	528	2	Y	-0-					1

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 D RRCID -> 219902 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	B	-0-	381	1	2963	2	Y	9	15	1			15
								10	9									
11	3360	X	3348	-0-	-12	B	-0-	360	1	2982	2	Y	5	6	1			14
								6	9									
12	3472	X	3210	-0-	-262	B	-0-	374	1	2807	2	Y	26					40
								29	9									
01	3472	X	2999	-0-	-473	B	-0-	355	1	2620	2	Y	22					62
								24	9									
02	3136	X	2834	-0-	-302	B	-0-	330	1	2479	2	Y	23	56	1			29
								25	9									
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	B	-0-	409	1	3084	2	Y	48	26	1			51
								53	9									

BROOKS, R.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 219927 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10439 PERF. 9338 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TAYLOR, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 220499 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9094 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	519	-0-	-473 B	-0-	58	1	460	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	960	X	226	-0-	-734 B	-0-	21	1	205	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	870	X	870	-0-	-0- B	-0-	89	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0- B	-0-	83	1	741	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	75	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	65	1	682	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 2 RRCID -> 221460 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	828	-0-	-133 B	-0-	94	1	734	2	Y	-0-					71
11	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	118	1	979	2	Y	-0-					71
12	1216	N	1216	-0-	-0- B	-0-	143	1	1071	2	Y	2					73
							2	9									
01	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	145	1	1084	2	Y	-0-					73
02	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	114	1	900	2	Y	-0-					73
*03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	139	1	1054	2	Y	-0-					73

CROSS, L.D. WELL #: 1 L RRCID -> 221464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 221565 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	613	1	1457	2	N	31	171	1			5
							34	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	567	1	1281	2	N	-0-					5
12	2170	N	1836	-0-	-334 B	-0-	542	1	1294	2	N	-0-					5
01	2108	N	2033	-0-	-75 B	-0-	640	1	1393	2	N	-0-					5
02	1813	N	1813	-0-	-0- B	-0-	542	1	1271	2	N	-0-					5
*03	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	585	1	1472	2	N	-0-					5

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221633 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221636 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	578	-0-	-476 B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	1020	X	523	-0-	-497 B	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	413	-0-	-455 B	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	868	X	769	-0-	-99 B	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644 B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	774	X	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BROOKS, JOHN GU WELL #: 4 RRCID -> 221639 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8918 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2166	N	2166	-0-	-0-	B	-0-	246	1	1909	2	Y	10	15	1			7
								11	9									
11	2118	N	2118	-0-	-0-	B	-0-	228	1	1888	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	B	-0-	248	1	1870	2	Y	4					7
								4	9									
01	2161	N	2161	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1895	2	Y	9					16
								10	9									
02	1988	N	1864	-0-	-124	B	-0-	214	1	1637	2	Y	12	18	1			10
								13	9									
03	2108	N	2020	-0-	-88	B	-0-	234	1	1776	2	Y	9	10	1			9
								10	9									

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 221648 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9045 - 10316

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 1 L RRCID -> 221649 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9023 - 10264

10	713	N	676	-0-	-37	B	-0-	112	1	564	2	Y	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	B	-0-	112	1	584	2	Y	-0-					2
12	682	N	647	-0-	-35	B	-0-	108	1	539	2	Y	-0-					2
01	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	109	1	553	2	Y	-0-					2
02	616	N	564	-0-	-52	B	-0-	89	1	475	2	Y	-0-					2
03	651	N	649	-0-	-2	B	-0-	104	1	545	2	Y	-0-					2

CARTER, KF WH GU WELL #: C 1 RRCID -> 221737 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9022 - 10354

10	310	N	296	-0-	-14	B	-0-	34	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	B	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	B	-0-	33	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	B	-0-	35	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	30	1	226	2	Y	-0-					-0-

BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 221742 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 10315

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TAYLOR, A.B. WELL #: 2 RRCID -> 222032 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9366 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	164	1	1267	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
11	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	119	1	1029	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	1426	N	1127	-0-	-299 B	-0-	130	1	997	2	Y	-0-					5
01	1426	N	917	-0-	-509 B	-0-	108	1	809	2	Y	-0-					5
02	1064	N	830	-0-	-234 B	-0-	90	1	740	2	Y	-0-	1	1			4
03	1116	N	624	-0-	-492 B	-0-	69	1	555	2	Y	-0-					4

BEARD, PO GU WELL #: 7 RRCID -> 222050 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	46	1	358	2	Y	-0-	1	1			8
11	450	N	392	-0-	-58 B	-0-	42	1	350	2	Y	-0-					8
12	434	N	397	-0-	-37 B	-0-	47	1	350	2	Y	-0-					8
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	48	1	355	2	Y	-0-					8
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	45	1	350	2	Y	-0-					8
03	403	N	368	-0-	-35 B	-0-	43	1	325	2	Y	-0-					8

JONES, A. GU WELL #: 3 RRCID -> 222328 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8932 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					68

DURAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 222535 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	12	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57 B	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH GU WELL #: C 3 RRCID -> 222727 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	427	-0-	-1123 B	-0-	46	1	381	2	Y	-0-					74
11	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	175	1	1540	2	Y	-0-					74
12	1364	N	1304	-0-	-60 B	-0-	153	1	1144	2	Y	6					80
							7	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	200	1	1630	2	Y	-0-					80
02	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	209	1	1770	2	Y	-0-					80
*03	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	233	1	1913	2	Y	-0-					80

SEALEY, BILLY GU WELL #: 1 RRCID -> 222752 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	X	904	-0-	-0- B	-0-	75	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	716	-0-	-64 B	-0-	57	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	1131	X	1131	-0-	-0- B	-0-	89	1	1042	2	Y	-0-					-0-
01	1085	X	982	-0-	-103 B	-0-	78	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	387	-0-	-285 B	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	115	1	1469	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 223742 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	589	-0-	-93	B	-0-	67	1	522	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	579	-0-	-81	B	-0-	63	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	B	-0-	68	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	B	-0-	68	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	62	1	482	2	Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	63	1	471	2	Y	-0-					-0-

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224239 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115

10	3596	X	3484	-0-	-112	B	-0-	577	1	2907	2	Y	-0-					11
11	3573	X	3573	-0-	-0-	B	-0-	579	1	2994	2	Y	-0-					11
12	3627	X	3509	-0-	-118	B	-0-	583	1	2926	2	Y	-0-					11
01	3683	X	3683	-0-	-0-	B	-0-	614	1	3069	2	Y	-0-					11
02	3332	X	3221	-0-	-111	B	-0-	515	1	2706	2	Y	-0-					11
03	3689	X	3499	-0-	-190	B	-0-	568	1	2931	2	Y	-0-					11

SHAW, R.M. GU WELL #: 1 RRCID -> 225098 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181

10	434	X	222	-0-	-212	B	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	226	-0-	-194	B	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	403	X	213	-0-	-190	B	-0-	16	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	268	X	268	-0-	-0-	B	-0-	23	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	B	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	B	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 T RRCID -> 225260 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086

10	2511	N	2505	-0-	-6	B	-0-	215	1	2290	2	Y	-0-					7
11	2580	N	2543	-0-	-37	B	-0-	211	1	2266	2	Y	60					67
								66	9									
12	2820	N	2820	-0-	-0-	B	-0-	230	1	2590	2	Y	-0-					67
01	2511	N	2470	-0-	-41	B	-0-	199	1	2271	2	Y	-0-					67
02	2380	X	2363	-0-	-17	B	-0-	186	1	2177	2	Y	-0-					67
03	2821	X	2568	-0-	-253	B	-0-	191	1	2308	2	Y	63					130
								69	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4439	X	4439	-0-	-0-	B	-0-	510	1	3899	2	Y	27	57	1			21
								30	9									
11	4726	X	4726	-0-	-0-	B	-0-	518	1	4208	2	Y	-0-					21
12	4775	X	4775	-0-	-0-	B	-0-	569	1	4184	2	Y	20					41
								22	9									
01	4817	X	4817	-0-	-0-	B	-0-	583	1	4234	2	Y	-0-					41
02	4424	X	4040	-0-	-384	B	-0-	479	1	3561	2	Y	-0-					41
03	4898	X	4199	-0-	-699	B	-0-	500	1	3699	2	Y	-0-					41

WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152

10	2170	N	1949	-0-	-221	B	-0-	221	1	1719	2	Y	8	12	1			17
								9	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1873	2	Y	3	5	1			15
								3	9									
12	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1868	2	Y	10					25
								11	9									
01	2178	N	2178	-0-	-0-	B	-0-	258	1	1907	2	Y	12					37
								13	9									
02	1982	N	1982	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1742	2	Y	13	27	1			23
								14	9									
03	2139	N	2061	-0-	-78	B	-0-	240	1	1802	2	Y	17	12	1			28
								19	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 227700 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9087 - 10061

10	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-	144	1	1131	2	Y	-0-					9
11	1350	N	1246	-0-	-104	B	-0-	132	1	1114	2	Y	-0-					9
12	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	158	1	1167	2	Y	-0-					9
01	1357	N	1357	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1196	2	Y	-0-					9
02	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1043	2	Y	-0-					9
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	B	-0-	133	1	1049	2	Y	-0-					9

WILLIAMSON, M.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 227748 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8906 - 10178

10	2356	N	2119	-0-	-237	B	-0-	240	1	1867	2	Y	11	18	1			22
								12	9									
11	2460	N	1940	-0-	-520	B	-0-	208	1	1730	2	Y	2	7	1			17
								2	9									
12	2077	N	2034	-0-	-43	B	-0-	237	1	1785	2	Y	11					28
								12	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1867	2	Y	8					36
								9	9									
02	1820	N	1769	-0-	-51	B	-0-	201	1	1553	2	Y	14	24	1			26
								15	9									
03	2046	N	1991	-0-	-55	B	-0-	229	1	1742	2	Y	18	13	1			31
								20	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD, PO GU WELL #: 9 RRCID -> 229079 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8901 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 2 RRCID -> 230210 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9182 - 10213

10	3627	X	3586	-0-	-41	B	-0-	407	1	3168	2	Y	10	16	1			8
								11	9									
11	3780	X	3354	-0-	-426	B	-0-	362	1	2989	2	Y	3	7	1			4
								3	9									
12	3658	X	3615	-0-	-43	B	-0-	424	1	3178	2	Y	12					16
								13	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	B	-0-	440	1	3244	2	Y	11					27
								12	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	B	-0-	361	1	3012	2	Y	14	28	1			13
								15	9									
03	3596	X	3199	-0-	-397	B	-0-	369	1	2813	2	Y	15	14	1			14
								17	9									

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 230256 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 10206

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 1H RRCID -> 230940 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10416 - 12846

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

10	3175	X	3175	-0-	-0-	B	-0-	282	1	2836	2	Y	52	101	1			2
								57	9									
11	3060	X	3022	-0-	-38	B	-0-	256	1	2766	2	Y	-0-					2
12	3389	X	3389	-0-	-0-	B	-0-	290	1	3099	2	Y	-0-					2
01	3298	X	3298	-0-	-0-	B	-0-	277	1	3021	2	Y	-0-					2
02	2856	X	2323	-0-	-533	B	-0-	193	1	2051	2	Y	72					74
								79	9									
03	3379	X	2963	-0-	-416	B	-0-	234	1	2729	2	Y	-0-					74

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2790	-0-	-0- B	-0-	319	1	2448	2	Y	21	44	1			17
							23	9									
11	2640	X	2327	-0-	-313 B	-0-	256	1	2071	2	Y	-0-					17
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	318	1	2348	2	Y	12					29
							13	9									
01	3005	N	3005	-0-	-0- B	-0-	364	1	2641	2	Y	-0-					29
02	2184	N	2012	-0-	-172 B	-0-	240	1	1772	2	Y	-0-					29
03	2635	N	2071	-0-	-564 B	-0-	249	1	1822	2	Y	-0-					29

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5656	-0-	-1102 B	-0-	819	1	4837	2	Y	-0-					17
11	6540	X	5538	-0-	-1002 B	-0-	802	1	4651	2	Y	77					94
							85	9									
12	6417	X	5568	-0-	-849 B	-0-	814	1	4754	2	Y	-0-					94
01	6417	X	5322	-0-	-1095 B	-0-	831	1	4491	2	Y	-0-					94
02	4564	X	2555	-0-	-2009 B	-0-	408	1	2147	2	Y	-0-					94
03	5053	X	3913	-0-	-1140 B	-0-	513	1	3262	2	Y	125					219
							138	9									

PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	N	266	-0-	-64 B	-0-	27	1	239	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1667	-0-	-162 B	-0-	189	1	1472	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
11	1830	N	1576	-0-	-254 B	-0-	170	1	1405	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	1736	N	1708	-0-	-28 B	-0-	197	1	1508	2	Y	3					6
							3	9									
01	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	202	1	1484	2	Y	4					10
							4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0- B	-0-	177	1	1351	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
*03	1768	N	1768	-0-	-0- B	-0-	206	1	1556	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

TAYLOR BROS. WELL #: 1 RRCID -> 234259 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	572	-0-	-17 B	-0-	572	2			Y	-0-					27
11	570	N	545	-0-	-25 B	-0-	545	2			Y	-0-					27
12	620	N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2			Y	-0-					27
01	558	N	514	-0-	-44 B	-0-	514	2			Y	-0-					27
02	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			Y	-0-					27
*03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			Y	-0-					27

SEALEY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 234266 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2775	-0-	-108 B	-0-	403	1	2372	2	Y	-0-					18
11	2880	N	2781	-0-	-99 B	-0-	405	1	2345	2	Y	28					46
							31	9									
12	2852	N	2770	-0-	-82 B	-0-	405	1	2365	2	Y	-0-					46
01	2790	N	2653	-0-	-137 B	-0-	416	1	2237	2	Y	-0-					46
02	2604	X	2458	-0-	-146 B	-0-	380	1	2059	2	Y	17	61	1			2
							19	9									
*03	2940	X	2940	-0-	-0- B	-0-	458	1	2482	2	Y	-0-					2

CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234339 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	N	2552	-0-	-0- B	-0-	290	1	2256	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
11	2610	N	2463	-0-	-147 B	-0-	265	1	2197	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	2480	N	1459	-0-	-1021 B	-0-	171	1	1284	2	Y	4					6
							4	9									
01	2542	N	2214	-0-	-328 B	-0-	266	1	1944	2	Y	4					10
							4	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145 B	-0-	255	1	1888	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
*03	2451	N	2451	-0-	-0- B	-0-	285	1	2156	2	Y	9	7	1			8
							10	9									

WILLIAMS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 234375 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	534	-0-	-210 B	-0-	57	1	477	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	995	X	995	-0-	-0- B	-0-	95	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	917	X	917	-0-	-0- B	-0-	92	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	629	X	629	-0-	-0- B	-0-	69	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	924	X	397	-0-	-527 B	-0-	48	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	768	-0-	-255 B	-0-	81	1	687	2	Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	320	-0-	-362 B	-0-	33	1	287	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	660	X	321	-0-	-339 B	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	1055	X	1055	-0-	-0- B	-0-	107	1	948	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	475	-0-	-83 B	-0-	57	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	350	-0-	-154 B	-0-	37	1	309	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1054	X	872	-0-	-182 B	-0-	89	1	783	2	Y	-0-	1	1			-0-

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	1033	-0-	-145 B	-0-	102	1	929	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	1140	X	744	-0-	-396 B	-0-	76	1	668	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	775	X	41	-0-	-734 B	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	1023	X	27	-0-	-996 B	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2201	-0-	-62 B	-0-	353	1	1848	2	Y	-0-					6
11	2308	X	2308	-0-	-0- B	-0-	366	1	1942	2	Y	-0-					6
12	2387	X	2171	-0-	-216 B	-0-	353	1	1818	2	Y	-0-					6
01	2387	X	2321	-0-	-66 B	-0-	381	1	1940	2	Y	-0-					6
02	2156	N	2132	-0-	-24 B	-0-	331	1	1801	2	Y	-0-					6
*03	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	376	1	1967	2	Y	-0-					6

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	3013	-0-	-25 B	-0-	343	1	2661	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
11	3120	X	2972	-0-	-148 B	-0-	319	1	2650	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
12	3007	X	2969	-0-	-38 B	-0-	348	1	2610	2	Y	10					14
							11	9									
01	3007	X	2962	-0-	-45 B	-0-	352	1	2599	2	Y	10					24
							11	9									
02	2744	N	2551	-0-	-193 B	-0-	302	1	2234	2	Y	14	26	1			12
							15	9									
03	2976	N	2549	-0-	-427 B	-0-	296	1	2236	2	Y	15	13	1			14
							17	9									

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PRICER, J. GU WELL #: 3 RRCID -> 235482 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9170 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRICER, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 235483 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9376 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2138	-0-	-46 B	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*03	2674	N	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR BROS. WELL #: 2 RRCID -> 235484 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 235853 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9201 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	748	1	3750	2	Y	-0-					13
11	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	732	1	3795	2	Y	-0-					13
12	4402	X	4337	-0-	-65 B	-0-	722	1	3615	2	Y	-0-					13
01	4402	X	4137	-0-	-265 B	-0-	683	1	3454	2	Y	-0-					13
02	4228	X	3849	-0-	-379 B	-0-	613	1	3236	2	Y	-0-					13
03	4681	X	4476	-0-	-205 B	-0-	722	1	3754	2	Y	-0-					13

PRICER, J. GU WELL #: 5 RRCID -> 236607 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9182 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5067	-0-	-575 B	-0-	5067	2			Y	-0-					82
11	5760	X	4583	-0-	-1177 B	-0-	4583	2			Y	-0-					82
12	5952	X	5426	-0-	-526 B	-0-	5426	2			Y	-0-					82
01	5952	X	5428	-0-	-524 B	-0-	5428	2			Y	-0-					82
02	4984	X	4736	-0-	-248 B	-0-	4736	2			Y	-0-					82
03	5425	X	4317	-0-	-1108 B	-0-	4317	2			Y	-0-					82

SEALEY, BILLY GU WELL #: 5 RRCID -> 236745 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1005	-0-	-793 B	-0-	78	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	1675	X	1675	-0-	-0- B	-0-	125	1	1550	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	552	-0-	-1153 B	-0-	45	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	1820	X	1820	-0-	-0- B	-0-	132	1	1688	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1019	-0-	-549 B	-0-	76	1	943	2	Y	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	1015	2	Y	-0-					-0-

SHAW, R.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 237089 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0- B	-0-	133	1	1346	2	Y	24	68	1			1
							26	9									
11	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	115	1	1246	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1398	-0-	-28 B	-0-	119	1	1279	2	Y	-0-					1
01	1457	N	1254	-0-	-203 B	-0-	105	1	1149	2	Y	-0-					1
02	1232	N	694	-0-	-538 B	-0-	55	1	602	2	Y	34					35
							37	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	124	1	1460	2	Y	-0-					35

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237620 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3 RRCID -> 237972 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071

10	868	N	717	-0-	-151	B	-0-	114	1	603	2	Y	-0-					3
11	780	N	697	-0-	-83	B	-0-	111	1	586	2	Y	-0-					3
12	744	N	578	-0-	-166	B	-0-	95	1	483	2	Y	-0-					3
01	713	N	549	-0-	-164	B	-0-	86	1	463	2	Y	-0-					3
02	644	N	441	-0-	-203	B	-0-	64	1	377	2	Y	-0-					3
03	589	N	422	-0-	-167	B	-0-	66	1	356	2	Y	-0-					3

WILLIAMS, J.K. WELL #: 6 RRCID -> 238528 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165

10	4129	X	4129	-0-	-0-	B	-0-	786	1	3282	2	Y	55	136	1			4
								61	9									
11	3669	X	3669	-0-	-0-	B	-0-	735	1	2870	2	Y	58					62
								64	9									
12	3516	X	3516	-0-	-0-	B	-0-	806	1	2710	2	Y	-0-					62
01	3710	X	3710	-0-	-0-	B	-0-	769	1	2879	2	Y	56					118
								62	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	B	-0-	528	1	2565	2	Y	27					145
								30	9									
*03	4079	X	4079	-0-	-0-	B	-0-	777	1	3250	2	Y	47	144	1			48
								52	9									

MCKAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238570 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174

10	1519	N	1343	-0-	-176	B	-0-	155	1	1184	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
11	1590	N	1180	-0-	-410	B	-0-	127	1	1051	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
12	1364	N	1354	-0-	-10	B	-0-	160	1	1191	2	Y	3					7
								3	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1384	2	Y	7					14
								8	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1118	2	Y	9	14	1			9
								10	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1356	2	Y	12	9	1			12
								13	9									

SEALEY, G.T. WELL #: 3 RRCID -> 239374 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132

10	3038	X	2917	-0-	-121	B	-0-	425	1	2492	2	Y	-0-					8
11	2940	X	2855	-0-	-85	B	-0-	417	1	2417	2	Y	19					27
								21	9									
12	2976	X	2853	-0-	-123	B	-0-	419	1	2434	2	Y	-0-					27
01	2920	X	2920	-0-	-0-	B	-0-	457	1	2463	2	Y	-0-					27
02	2660	X	2061	-0-	-599	B	-0-	334	1	1707	2	Y	18	42	1			3
								20	9									
03	2945	X	2861	-0-	-84	B	-0-	449	1	2412	2	Y	-0-					3

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, BILLY GU WELL #: 6 RRCID -> 240042 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	190	-0-	-182 B	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	89	1	697	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	X	268	-0-	-507 B	-0-	30	1	238	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 242453 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	314	1	1850	2	Y	-0-					5
11	2086	N	2086	-0-	-0- B	-0-	305	1	1768	2	Y	12					17
							13	9									
12	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	299	1	1759	2	Y	-0-					17
01	2170	N	1814	-0-	-356 B	-0-	281	1	1533	2	Y	-0-					17
02	1960	N	1278	-0-	-682 B	-0-	185	1	1081	2	Y	11	27	1			1
							12	9									
03	2046	N	1628	-0-	-418 B	-0-	255	1	1373	2	Y	-0-					1

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242454 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		176	-0-	176 B	431	22	1	154	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		161	-0-	161 B	592	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	661	X	69	-0-	-592 B	-0-	10	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	175	X	175	-0-	-0- B	-0-	26	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	31	1	173	2	Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	18	1	108	2	Y	-0-					-0-

SEALEY G.U. WELL #: 4R RRCID -> 242934 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1855	-0-	-160 B	-0-	270	1	1585	2	Y	-0-					6
11	1950	N	1859	-0-	-91 B	-0-	269	1	1565	2	Y	23					29
							25	9									
12	2015	N	1719	-0-	-296 B	-0-	249	1	1470	2	Y	-0-					29
01	1860	N	1671	-0-	-189 B	-0-	262	1	1409	2	Y	-0-					29
02	1736	N	1431	-0-	-305 B	-0-	216	1	1197	2	Y	16	44	1			1
							18	9									
*03	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	283	1	1542	2	Y	-0-					1

BROOKS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243226 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1592	-0-	-20 B	-0-	1592	2			N	-0-					65
11	1800	N	1631	-0-	-169 B	-0-	1631	2			N	-0-					65
12	1798	N	1361	-0-	-437 B	-0-	1361	2			N	-0-					65
01	1581	N	1233	-0-	-348 B	-0-	1233	2			N	-0-					65
02	1512	N	1286	-0-	-226 B	-0-	1286	2			N	-0-					65
*03	2070	N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2			N	-0-					65

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243418 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ANDERSON, L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245041 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9230 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	2			Y	-0-					73
11	2662	N	2662	-0-	-0-	B	-0-	2662	2			Y	-0-					73
12	2605	N	2605	-0-	-0-	B	-0-	2605	2			Y	-0-					73
01	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	2088	2			Y	-0-					73
02	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-	2094	2			Y	-0-					73
03	2294	N	1918	-0-	-376	B	-0-	1918	2			Y	-0-					73

CARTER, KF WH GU WELL #: C 4 RRCID -> 246599 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9642 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246983 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3346	X	3346	-0-	-0-	B	-0-	498 41	1 9	2807	2	Y	37					61
11	2580	X	2563	-0-	-17	B	-0-	374	1	2189	2	Y	-0-					61
12	2794	X	2794	-0-	-0-	B	-0-	419	1	2375	2	Y	-0-					61
01	3348	X	1903	-0-	-1445	B	-0-	334	1	1569	2	Y	-0-					61
02	3024	X	478	-0-	-2546	B	-0-	94	1	384	2	Y	-0-					61
03	3348	X	2890	-0-	-458	B	-0-	367 48	1 9	2475	2	Y	44					105

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 4 RRCID -> 248236 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 248351 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	336 22	1 9	1631	2	Y	20	29	1			3
11	2215	N	2215	-0-	-0-	B	-0-	375 17	1 9	1823	2	Y	15					18
12	1783	N	1783	-0-	-0-	B	-0-	336	1	1447	2	Y	-0-					18
01	1908	N	1908	-0-	-0-	B	-0-	360 7	1 9	1541	2	Y	6					24
02	2072	X	1705	-0-	-367	B	-0-	275 4	1 9	1426	2	Y	4					28
03	2294	X	2052	-0-	-242	B	-0-	328 2	1 9	1722	2	Y	2	28	1			2

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 2 RRCID -> 248622 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3802	X	3802	-0-	-0-	B	-0-	627	1	3175	2	Y	-0-					11
11	3690	X	3259	-0-	-431	B	-0-	525	1	2734	2	Y	-0-					11
12	3813	X	3237	-0-	-576	B	-0-	535	1	2702	2	Y	-0-					11
01	3813	X	2315	-0-	-1498	B	-0-	361	1	1954	2	Y	-0-					11
02	3304	X	2834	-0-	-470	B	-0-	463	1	2371	2	Y	-0-					11
03	3658	X	3578	-0-	-80	B	-0-	583	1	2995	2	Y	-0-					11

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 248623 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 248849 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249092 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: B 2H RRCID -> 249114 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10866 - 13624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	1912	-0-	-2800	B	-0-	208 2	1 9	1702	2	Y	2	4	1			15
11	5927	X	5927	-0-	-0-	B	-0-	630 1	1 9	5296	2	Y	1	2	1			14
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	B	-0-					Y	-0-					14
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	B	-0-					Y	-0-					14
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	B	-0-					Y	-0-	1	1			13
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	B	-0-					Y	-0-					13

WALDROP, G.T. GU WELL #: 3 RRCID -> 249189 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10729 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5161	-0-	-171	B	-0-	588 6	1 9	4567	2	Y	5	6	1			6
11	5363	X	5363	-0-	-0-	B	-0-	577 2	1 9	4784	2	Y	2	4	1			4
12	5332	X	5034	-0-	-298	B	-0-	585	1	4449	2	Y	-0-					4
01	5146	X	4348	-0-	-798	B	-0-	508	1	3840	2	Y	-0-					4
02	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	528	1	3975	2	Y	-0-	1	1			3
*03	5576	X	5576	-0-	-0-	B	-0-	641	1	4935	2	Y	-0-					3

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250145 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WALDROP, G.T. GU WELL #: 5H RRCID -> 252592 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6439	-0-	-846	B	-0-	728	1	5652	2	Y	54	93	1			59
								59	9									
11	7140	X	6473	-0-	-667	B	-0-	695	1	5767	2	Y	10	51	1			18
								11	9									
12	6882	X	6386	-0-	-496	B	-0-	752	1	5634	2	Y	-0-					18
01	6882	X	5940	-0-	-942	B	-0-	696	1	5244	2	Y	-0-					18
02	6160	X	6124	-0-	-36	B	-0-	697	1	5426	2	Y	1	10	1			9
								1	9									
03	6696	X	6549	-0-	-147	B	-0-	761	1	5788	2	Y	-0-					9

TAYLOR, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 258413 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12214	X	11716	-0-	-498	B	-0-	1333	1	10373	2	N	9	16	1			37
								10	9									
11	12510	X	11477	-0-	-1033	B	-0-	1235	1	10240	2	N	2	5	1			34
								2	9									
12	12059	X	11389	-0-	-670	B	-0-	1336	1	10042	2	N	10					44
								11	9									
01	12059	X	11385	-0-	-674	B	-0-	1353	1	10022	2	N	9					53
								10	9									
02	10724	X	10183	-0-	-541	B	-0-	1174	1	8997	2	N	11	24	1			40
								12	9									
03	11873	X	11014	-0-	-859	B	-0-	1283	1	9713	2	N	16	11	1			45
								18	9									

JOHN BROOKS GU WELL #: 6H RRCID -> 259845 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10402 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7835	-0-	-256	B	-0-	890	1	6923	2	Y	20	32	1			16
								22	9									
11	7830	X	7380	-0-	-450	B	-0-	794	1	6578	2	Y	7	14	1			9
								8	9									
12	7843	X	7238	-0-	-605	B	-0-	848	1	6365	2	Y	23					32
								25	9									
01	7843	X	7286	-0-	-557	B	-0-	864	1	6399	2	Y	21					53
								23	9									
02	7084	X	5861	-0-	-1223	B	-0-	694	1	5137	2	Y	27	55	1			25
								30	9									
03	7843	X	6203	-0-	-1640	B	-0-	721	1	5441	2	Y	37	27	1			35
								41	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 1 RRCID -> 079929 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9872 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090569 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9538 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	878	-0-	-114 B	-0-	878	2			N	-0-					154
11	1020	N	1009	-0-	-11 B	-0-	1009	2			N	-0-					154
12	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2			N	-0-					154
01	868	N	761	-0-	-107 B	-0-	761	2			N	-0-					154
02	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-					154
03	1054	N	668	-0-	-386 B	-0-	668	2			N	-0-					154

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					64
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	23	2	1	9	N	1					65
12	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					65
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERGIN, L.L. WELL #: 3 RRCID -> 143143 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8968 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 1 RRCID -> 227839 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8978 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			89
11	1830	N	1830	-0-	-0- B	-0-	1830	2			Y	-0-					89
12	2227	N	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	2			Y	-0-					89
01	1891	N	273	-0-	-1618 B	-0-	273	2			Y	-0-					89
02	1708	N	34	-0-	-1674 B	-0-	34	2			Y	-0-					89
03	2170	N	728	-0-	-1442 B	-0-	728	2			Y	-0-					89

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18290	X	17743	-0-	-547 B	-0-	3845	1	13888	2	N	9					27
							10	9									
11	17610	X	17265	-0-	-345 B	-0-	3751	1	13461	2	N	48					75
							53	9									
12	18197	X	17815	-0-	-382 B	-0-	3884	1	13812	2	N	108	171	1			12
							119	9									
01	17980	X	17627	-0-	-353 B	-0-	3871	1	13709	2	N	43					55
							47	9									
02	16240	X	12084	-0-	-4156 B	-0-	1656	1	10288	2	N	127	175	1			7
							140	9									
03	17856	X	17817	-0-	-39 B	-0-	3861	1	13912	2	N	40					47
							44	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217114 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8938 - 9936

10	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1477	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1648	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1512	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217567 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9777 - 10014

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 219015 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8828 - 9986

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	176	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219734 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9042 - 10017

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221039 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8818 - 10090

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221937 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8833 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222699 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9034 - 10104

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	423	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223740 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8804 - 10126

10	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	1737	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	B	-0-	1891	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	1895	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	B	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1617	-0-	-274	B	-0-	1611	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 225277 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097

10	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1358	-0-	-202	B	-0-	1272	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1332	2	242	9	Y	220	220	1			-0-
01	1395	N	1306	-0-	-89	B	-0-	1220	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	B	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1353	2	85	9	Y	77	77	1			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 225279 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172

10	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	B	-0-	1742	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
12	1426	N	1419	-0-	-7	B	-0-	1166	2	253	9	Y	230	230	1			-0-
01	1395	N	1324	-0-	-71	B	-0-	1234	2	90	9	Y	82	82	1			-0-
02	1708	X	955	-0-	-753	B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
*03	2374	X	2374	-0-	-0-	B	-0-	2286	2	88	9	Y	80	80	1			-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 226420 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 226456 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002

10	181	N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	B	-0-	181	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	281	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
01	186	N	108	-0-	-78	B	-0-	93	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	B	-0-	243	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 228115 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2019

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 228364 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	797	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	B	-0-	761	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	707	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	806	X	677	-0-	-129	B	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229167 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 231559 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	B	-0-	559	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					65

YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235945 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10190 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	B	-0-	555	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	317	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
*03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	635	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

BECKVILLE WELL #: 2 RRCID -> 238292 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
11	2640	N	2581	-0-	-59	B	-0-	2528	2	53	9	Y	48	48	1			-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	B	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	B	-0-	2521	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
02	2408	N	2099	-0-	-309	B	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	B	-0-	3015	2	90	9	Y	82	82	1			-0-

BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	B	-0-	541	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 2 RRCID -> 242859 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	363	-0-	-350	B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	750	N	360	-0-	-390	B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	992	N	403	-0-	-589	B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	2			N	-0-					-0-

ORANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243158 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1521	-0-	-773	B	-0-	1521	2			N	-0-					10
11	2220	X	1558	-0-	-662	B	-0-	1558	2			N	-0-					10
12	2609	N	2609	-0-	-0-	B	-0-	2609	2			N	-0-					10
01	2549	N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	2			N	-0-					10
02	1456	N	1357	-0-	-99	B	-0-	1357	2			N	-0-					10
*03	2677	N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2513	2	164	9	N	149	159	1			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 243292 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	13	13	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	13	13	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243342 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
11	1941	N	1941	-0-	-0-	B	-0-	1803	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1662	-0-	-105	B	-0-	1636	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	1764	N	1734	-0-	-30	B	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	1840	2	75	9	Y	68	68	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SOUTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244565 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3377	X	3377	-0-	-0- B	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
11	3150	X	3014	-0-	-136 B	-0-	2904	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
12	3255	X	3222	-0-	-33 B	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
01	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	3561	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85 B	-0-	3135	2			Y	-0-					-0-
*03	4036	X	4036	-0-	-0- B	-0-	3898	2	138	9	Y	125	125	1			-0-

NORTH BLUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245577 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	1062	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	992	N	981	-0-	-11 B	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	960	-0-	-32 B	-0-	953	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*03	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-	986	2	39	9	Y	35	35	1			-0-

HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	1776	-0-	-804 B	-0-	1582	2	194	9	N	176	176	1			-0-
12	2666	X	1895	-0-	-771 B	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1962	-0-	-704 B	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1013	-0-	-1395 B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
*03	2857	X	2857	-0-	-0- B	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3621	-0-	-6 B	-0-	3425	2	196	9	N	178	178	1			-0-
11	3510	X	3265	-0-	-245 B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3124	-0-	-441 B	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2482	-0-	-1145 B	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2858	-0-	-418 B	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2756	-0-	-871 B	-0-	2620	2	136	9	N	124	124	1			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 279337 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10750 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	10961	-0-	-1687 B	-0-	10961	2			Y	-0-					-0-
11	12240	X	11610	-0-	-630 B	-0-	11610	2			Y	-0-					-0-
12	12648	X	11390	-0-	-1258 B	-0-	11390	2			Y	-0-					-0-
01	14615	X	14615	-0-	-0- B	-0-	14531	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
02	13969	X	13969	-0-	-0- B	-0-	13969	2			Y	-0-					-0-
*03	15970	X	15970	-0-	-0- B	-0-	15859	2	111	9	Y	101	101	1			-0-

TXU TATUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 279338 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10998 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13950	X	13930	-0-	-20 B	-0-	13930	2			Y	-0-					-0-
11	13500	X	12919	-0-	-581 B	-0-	12919	2			Y	-0-					-0-
12	13950	X	12555	-0-	-1395 B	-0-	12555	2			Y	-0-					-0-
01	13919	X	11197	-0-	-2722 B	-0-	11091	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
02	17909	X	17909	-0-	-0- B	-0-	17909	2			Y	-0-					-0-
*03	20384	X	20384	-0-	-0- B	-0-	20297	2	87	9	Y	79	79	1			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 4 RRCID -> 226954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 8973 - 10240

10	837	N	793	-0-	-44	B	-0-	793	2			Y	-0-	60	1			23
11	1260	N	958	-0-	-302	B	-0-	910	2	48	9	Y	44	60	1			7
12	1209	N	623	-0-	-586	B	-0-	608	2	15	9	Y	14					21
01	1023	N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1011	2	12	9	Y	11					32
02	DLQ G-10		1080	-0-	1080	B	1080	1080	2			Y	-0-	24	1			8
03	DLQ G-10		746	-0-	746	B	1826	746	2			Y	-0-					8

SHARP, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 228050 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9022 - 10230

10	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	2			Y	-0-	29	1			2
11	300	N	276	-0-	-24	B	-0-	243	2	33	9	Y	30	29	1			3
12	310	N	197	-0-	-113	B	-0-	191	2	6	9	Y	5					8
01	1219	N	1219	-0-	-0-	B	-0-	1205	2	14	9	Y	13					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	8	28	1			1
03	DLQ G-10		156	-0-	156	B	156	156	2			Y	-0-					1

SHARP, BELLE WELL #: 6 RRCID -> 230300 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8921 - 10227

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 230301 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 8916 - 10257

10	62	N	45	-0-	-17	B	-0-	45	2			Y	-0-	22	1			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	B	-0-	49	2	28	9	Y	25	22	1			3
12	2406	N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2334	2	72	9	Y	65					68
01	1120	N	1120	-0-	-0-	B	-0-	1107	2	13	9	Y	12					80
02	DLQ G-10		57	-0-	57	B	57	57	2			Y	-0-	26	1			54
03	DLQ G-10		66	-0-	66	B	123	64	2	2	9	Y	2					56

SHARP, BELLE WELL #: 12 RRCID -> 230413 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9126 - 10290

10	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	1169	2			Y	-0-	23	1			40
11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1738	2	40	9	Y	36	23	1			53
12	2317	N	2317	-0-	-0-	B	-0-	2249	2	68	9	Y	62					115
01	2038	N	2038	-0-	-0-	B	-0-	2015	2	23	9	Y	21					136
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	B	1719	1719	2			Y	-0-	47	1			89
03	DLQ G-10		2068	-0-	2068	B	3787	2061	2	7	9	Y	6					95

SHARP, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 230706 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8912 - 10239

10	1116	N	1009	-0-	-107	B	-0-	1009	2			Y	-0-	64	1			21
11	1170	N	1028	-0-	-142	B	-0-	976	2	52	9	Y	47	64	1			4
12	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1117	2	34	9	Y	31					35
01	1023	N	967	-0-	-56	B	-0-	956	2	11	9	Y	10					45
02	DLQ G-10		233	-0-	233	B	233	233	2			Y	-0-	22	1			23
03	DLQ G-10		9	-0-	9	B	242	8	2	1	9	Y	1					24

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
SHARP, BELLE WELL #: 13 RRCID -> 232175 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8993 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SHARP, BELLE WELL #: 15 RRCID -> 232176 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			Y	-0-	21	1			74
11	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1104	2	25	9	Y	23	21	1			76
12	930	N	506	-0-	-424	B	-0-	491	2	15	9	Y	14					90
01	930	N	275	-0-	-655	B	-0-	272	2	3	9	Y	3					93
02	DLQ G-10		104	-0-	104	B	104	104	2			Y	-0-	6	1			87
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	104					Y	5					92

SHARP, BELLE WELL #: 19 RRCID -> 232998 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	2			N	-0-	95	1			12
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	614	2	99	9	N	90	95	1			7
12	837	N	303	-0-	-534	B	-0-	294	2	9	9	N	8					15
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	343	2	4	9	N	4					19
02	672	N	329	-0-	-343	B	-0-	329	2			N	-0-	8	1			11
*03	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	2			N	-0-					11

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236026 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2652	-0-	-355	B	-0-	2652	2			Y	-0-					119
11	3097	X	3097	-0-	-0-	B	-0-	3069	2	28	9	Y	25	113	1			31
12	2759	X	2661	-0-	-98	B	-0-	2619	2	42	9	Y	38					69
01	2759	X	1503	-0-	-1256	B	-0-	1499	2	4	9	Y	4					73
02	DLQ G-10		278	-0-	278	B	278	261	2	17	9	Y	15	40	1			48
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246	B	2524	2242	2	4	9	Y	4					52

LAGRONE WELL #: 1 RRCID -> 238534 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10117 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1348	-0-	-1752	B	-0-	1119	2	229	9	Y	208					283
11	3000	X	1260	-0-	-1740	B	-0-	1260	2			Y	-0-					283
12	3100	X	8	-0-	-3092	B	-0-	8	2			Y	-0-					283
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	B	-0-					Y	-0-					283
02	DLQ G-10		1182	-0-	1182	B	1182	1182	2			Y	-0-					283
03	DLQ G-10		1056	-0-	1056	B	2238	1056	2			Y	-0-					283

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239817 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	8	-0-	-5	B	-0-	8	2			Y	-0-					2
11	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2			Y	-0-	1	1			1
12	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
01	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		85	-0-	85	B	85	85	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		52	-0-	52	B	137	52	2			Y	-0-					2

WILLIAMS, TOMMY GENE WELL #: 1 RRCID -> 243445 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1305	-0-	-183	B	-0-	1292	2	13	9	N	12					218
11	1860	N	1583	-0-	-277	B	-0-	1579	2	4	9	N	4					222
12	1922	X	758	-0-	-1164	B	-0-	758	2			N	-0-					222
01	1922	X	1810	-0-	-112	B	-0-	1810	2			N	-0-					222
02	1736	X	628	-0-	-1108	B	-0-	628	2			N	-0-					222
03	1643	X	1149	-0-	-494	B	-0-	1149	2			N	-0-					222

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SPONTE OPERATING, INC. //CONT.// 810277
HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2652	-0-	-355	B	-0-	2652	2			Y	-0-					120
11	3095	X	3095	-0-	-0-	B	-0-	3070	2	25	9	Y	23	112	1			31
12	2759	X	2661	-0-	-98	B	-0-	2619	2	42	9	Y	38					69
01	2759	X	1503	-0-	-1256	B	-0-	1499	2	4	9	Y	4					73
02	DLQ G-10		279	-0-	279	B	279	262	2	17	9	Y	15	40	1			48
03	DLQ G-10		2246	-0-	2246	B	2525	2242	2	4	9	Y	4					52

HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3130	X	3130	-0-	-0-	B	-0-	3130	2			Y	-0-					53
11	3590	X	3590	-0-	-0-	B	-0-	3590	2			Y	-0-	2	1			51
12	3474	X	3474	-0-	-0-	B	-0-	3420	2	54	9	Y	49					100
01	3131	X	1551	-0-	-1580	B	-0-	1547	2	4	9	Y	4					104
02	DLQ G-10		1629	-0-	1629	B	1629	1531	2	98	9	Y	89	41	1			152
03	DLQ G-10		1970	-0-	1970	B	3599	1970	2			Y	-0-					152

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	B	-0-	120	2			Y	-0-					53
11	390	N	93	-0-	-297	B	-0-	63	2	30	9	Y	27	79	1			1
12	93	N	44	-0-	-49	B	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
01	124	N	54	-0-	-70	B	-0-	54	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		17	-0-	17	B	17	17	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		51	-0-	51	B	68	51	2			Y	-0-					2

MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	249	-0-	-3688	B	-0-	207	2	42	9	Y	38					128
11	2760	X	951	-0-	-1809	B	-0-	951	2			Y	-0-					128
12	1736	X	57	-0-	-1679	B	-0-	57	2			Y	-0-					128
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	B	-0-					Y	-0-					128
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
03	DLQ G-10		1402	-0-	1402	B	1402	1402	2			Y	-0-					128

HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1423	-0-	-592	B	-0-	1423	2			Y	-0-					76
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	B	-0-					Y	-0-	53	1			23
12	2015	X	1152	-0-	-863	B	-0-	1134	2	18	9	Y	16					39
01	2327	X	2327	-0-	-0-	B	-0-	2320	2	7	9	Y	6					45
02	DLQ G-10		2444	-0-	2444	B	2444	2297	2	147	9	Y	134	61	1			118
03	DLQ G-10		2955	-0-	2955	B	5399	2955	2			Y	-0-					118

WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			N	-0-					133
11	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			N	-0-					133
12	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					133
01	248	N	34	-0-	-214	B	-0-	34	2			N	-0-					133
02	140	N	92	-0-	-48	B	-0-	92	2			N	-0-					133
*03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					133

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

JENKINS -A- WELL #: 2 RRCID -> 093284 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6616 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60

MEEK-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 203784 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9898 - 10154

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 208990 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8796 - 10150

10	1770	N	1770	-0-	-0-	B	-0-	1752	2	18	9	N	16	160	1			26
11	1740	N	1691	-0-	-49	B	-0-	1672	2	19	9	N	17					43
12	1736	N	1691	-0-	-45	B	-0-	1681	2	10	9	N	9					52
01	1767	N	1708	-0-	-59	B	-0-	1696	2	12	9	N	11					63
02	1568	N	1506	-0-	-62	B	-0-	1497	2	9	9	N	8					71
03	1705	N	1636	-0-	-69	B	-0-	1615	2	21	9	N	19					90

JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

10	895	N	895	-0-	-0-	B	-0-	886	2	9	9	N	8					140
11	836	N	836	-0-	-0-	B	-0-	836	2			N	-0-					140
12	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	882	2	15	9	N	14	116	1			38
01	896	N	896	-0-	-0-	B	-0-	888	2	8	9	N	7					45
02	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1385	2			N	-0-					45
*03	923	N	923	-0-	-0-	B	-0-	923	2			N	-0-					45

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

10	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1297	2	2	9	N	2					97
11	1203	N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	2			N	-0-					97
12	1240	N	1190	-0-	-50	B	-0-	1189	2	1	9	N	1					98
01	1240	N	1215	-0-	-25	B	-0-	1215	2			N	-0-					98
02	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1125	2	2	9	N	2					100
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	B	-0-	1242	2			N	-0-					100

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					40

JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132

10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1157	2	7	9	N	6					103
11	1170	N	1096	-0-	-74	B	-0-	1086	2	10	9	N	9					112
12	1147	N	1057	-0-	-90	B	-0-	1056	2	1	9	N	1	91	1			22
01	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1194	2	6	9	N	5					27
02	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	7	9	N	6					33
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	8	9	N	7					40

MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114

10	403	N	381	-0-	-22	B	-0-	381	2			N	-0-					35
11	390	N	346	-0-	-44	B	-0-	346	2			N	-0-					35
12	372	N	319	-0-	-53	B	-0-	319	2			N	-0-					35
01	372	N	312	-0-	-60	B	-0-	312	2			N	-0-					35
02	336	N	268	-0-	-68	B	-0-	268	2			N	-0-					35
03	310	N	260	-0-	-50	B	-0-	260	2			N	-0-					35

MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140

10	310	N	231	-0-	-79	B	-0-	231	2			N	-0-					27
11	270	N	240	-0-	-30	B	-0-	240	2			N	-0-					27
12	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	215	2			N	-0-					27
01	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2			N	-0-					27
02	224	N	175	-0-	-49	B	-0-	175	2			N	-0-					27
*03	239	N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2			N	-0-					27

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2			N	-0-					60
11	90	N	80	-0-	-10	B	-0-	80	2			N	-0-					60
12	93	N	64	-0-	-29	B	-0-	64	2			N	-0-					60
01	107	N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2			N	-0-					60
02	84	N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2			N	-0-					60
*03	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			N	-0-					60

JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136

10	1340	N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	2			N	-0-					102
11	1263	N	1263	-0-	-0-	B	-0-	1263	2			N	-0-					102
12	1302	N	1195	-0-	-107	B	-0-	1195	2			N	-0-	72	1			30
01	1333	N	1179	-0-	-154	B	-0-	1179	2			N	-0-					30
02	1176	N	995	-0-	-181	B	-0-	995	2			N	-0-					30
03	1209	N	1207	-0-	-2	B	-0-	1207	2			N	-0-					30

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156

10	279	X	43	-0-	-236	B	-0-	43	2			N	-0-					45
11	28	X	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					45
12	93	N	61	-0-	-32	B	-0-	61	2			N	-0-					45
01	31	N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2			N	-0-					45
02	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	2			N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					45

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230

10	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					77
11	1204	N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1203	2	1	9	N	1					78
12	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			N	-0-					78
01	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					78
02	1241	N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2			N	-0-					78
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	6	9	N	5					83

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 235919 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8956 - 10138

10	1302	N	1217	-0-	-85	B	-0-	1215	2	2	9	N	2	147	1			42
11	1470	N	1241	-0-	-229	B	-0-	1234	2	7	9	N	6					48
12	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1195	2			N	-0-					48
01	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	1255	2			N	-0-					48
02	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1429	2	8	9	N	7					55
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	B	-0-	1825	2	63	9	N	57					112

MEEK-HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 236019 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9884 - 11386

10	2051	N	2051	-0-	-0-	B	-0-	2051	2			N	-0-					83
11	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2			N	-0-					83
12	1395	N	1177	-0-	-218	B	-0-	1177	2			N	-0-					83
01	1395	N	603	-0-	-792	B	-0-	603	2			N	-0-					83
02	1260	N	985	-0-	-275	B	-0-	977	2	8	9	N	7					90
*03	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1437	2	6	9	N	5					95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
*03	1222	X	1222	-0-	-0- B	-0-	1216	2	6	9	N	5					50

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	878	2	6	9	N	5					72
11	840	N	748	-0-	-92 B	-0-	745	2	3	9	N	3					75
12	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	889	2	6	9	N	5					80
01	899	N	877	-0-	-22 B	-0-	873	2	4	9	N	4					84
02	807	N	807	-0-	-0- B	-0-	800	2	7	9	N	6					90
03	899	N	891	-0-	-8 B	-0-	887	2	4	9	N	4					94

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

10	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	1774	2	6	9	N	5					87
11	1560	N	1490	-0-	-70 B	-0-	1484	2	6	9	N	5					92
12	1612	N	1554	-0-	-58 B	-0-	1551	2	3	9	N	3					95
01	1612	N	1573	-0-	-39 B	-0-	1567	2	6	9	N	5					100
02	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	1690	2	6	9	N	5					105
*03	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-					105

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					95

JENKINS "A" WELL #: 14 RRCID -> 243367 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116

10	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	922	2	8	9	N	7					110
11	900	N	856	-0-	-44 B	-0-	853	2	3	9	N	3					113
12	930	N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2			N	-0-					113
01	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	900	2	4	9	N	4					117
02	812	N	723	-0-	-89 B	-0-	720	2	3	9	N	3					120
03	899	N	701	-0-	-198 B	-0-	701	2			N	-0-					120

JENKINS "A" WELL #: 18 RRCID -> 245155 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112

10	620	N	409	-0-	-211 B	-0-	409	2			N	-0-					117
11	600	N	439	-0-	-161 B	-0-	439	2			N	-0-					117
12	527	N	268	-0-	-259 B	-0-	268	2			N	-0-					117
01	403	N	309	-0-	-94 B	-0-	309	2			N	-0-					117
02	420	N	286	-0-	-134 B	-0-	286	2			N	-0-					117
*03	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					117

JENKINS "A" WELL #: 15 RRCID -> 248398 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103

10	1271	N	1051	-0-	-220 B	-0-	1051	2			N	-0-					47
11	1170	N	1148	-0-	-22 B	-0-	1125	2	23	9	N	21					68
12	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1272	2	4	9	N	4					72
01	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1302	2	3	9	N	3					75
02	1257	N	1257	-0-	-0- B	-0-	1254	2	3	9	N	3					78
03	1271	N	1165	-0-	-106 B	-0-	1161	2	4	9	N	4					82

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 248399 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 255129 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140

10	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	1482	2	4	9	N	4					87
11	1405	N	1405	-0-	-0-	B	-0-	1399	2	6	9	N	5					92
12	1477	N	1477	-0-	-0-	B	-0-	1477	2			N	-0-	72	1			20
01	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1401	2	9	9	N	8					28
02	1056	N	1056	-0-	-0-	B	-0-	1052	2	4	9	N	4					32
03	1147	N	953	-0-	-194	B	-0-	944	2	9	9	N	8					40

MEEK-HAYNES WELL #: 9A RRCID -> 255348 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172

10	1135	N	1135	-0-	-0-	B	-0-	1135	2			N	-0-					53
11	1390	N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1384	2	6	9	N	5					58
12	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1726	2	2	9	N	2					60
01	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2			N	-0-					60
02	1558	N	1558	-0-	-0-	B	-0-	1556	2	2	9	N	2					62
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	B	-0-	1678	2			N	-0-					62

VICE-SHIVERS-PEPPER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283049 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10572 - 16513

10	33201	X	32387	-0-	-814	B	-0-	32296	2	91	9	N	83	1	8			239
11	32250	X	31161	-0-	-1089	B	-0-	31067	2	94	9	N	85	185	1			139
12	33325	X	30978	-0-	-2347	B	-0-	30903	2	75	9	N	68	3	8			204
01	33325	X	30655	-0-	-2670	B	-0-	30525	2	130	9	N	118	182	1	5	8	135
02	29624	X	25781	-0-	-3843	B	-0-	25702	2	79	9	N	72	3	8			204
03	32395	X	31420	-0-	-975	B	-0-	31260	2	160	9	N	145	180	1	3	8	166

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 283719 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9154 - 9649

10	6076	X	5524	-0-	-552	B	-0-	5512	2	12	9	N	11	4	8			171
11	5816	X	5816	-0-	-0-	B	-0-	5796	2	20	9	N	18	125	1	11	8	53
12	6205	X	6205	-0-	-0-	B	-0-	6177	2	28	9	N	25	10	8			68
01	5859	X	5745	-0-	-114	B	-0-	5706	2	39	9	N	35	10	8			93
02	5432	X	4711	-0-	-721	B	-0-	4696	2	15	9	N	14	9	8			98
03	6200	X	5001	-0-	-1199	B	-0-	4990	2	11	9	N	10	4	8			104

HEMBY-VICE-SHIVERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284665 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10645 - 16470

10	39432	X	31287	-0-	-8145	B	-0-	31130	2	157	9	N	143	187	1	1	8	103
11	36330	X	27652	-0-	-8678	B	-0-	27514	2	138	9	N	125					228
12	35650	X	28561	-0-	-7089	B	-0-	28426	2	135	9	N	123	189	1			162
01	34100	X	25536	-0-	-8564	B	-0-	25402	2	134	9	N	122	181	1	3	8	100
02	29484	X	21554	-0-	-7930	B	-0-	21404	2	150	9	N	136	186	1	5	8	45
03	31279	X	26190	-0-	-5089	B	-0-	26063	2	127	9	N	115	3	8			157

HEMBY-CARTER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284759 COMPL. DATE 03/17/2018 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10874 - 17939

10	55521	X	45510	-0-	-10011	B	-0-	45322	2	188	9	N	171	1	8			235
11	51540	X	42358	-0-	-9182	B	-0-	42168	2	190	9	N	173	179	1			229
12	51367	X	42386	-0-	-8981	B	-0-	42200	2	186	9	N	169	183	1			215
01	49383	X	39831	-0-	-9552	B	-0-	39654	2	177	9	N	161	182	1	2	8	192
02	42840	X	31659	-0-	-11181	B	-0-	31513	2	146	9	N	133	181	1	5	8	139
03	45508	X	39724	-0-	-5784	B	-0-	39566	2	158	9	N	144	184	1	4	8	95

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136227 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		596	-0-	596 B	1804	592	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ G-10		514	-0-	514 B	2318	508	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	DLQ G-10		666	-0-	666 B	2984	663	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3028	X	44	-0-	-2984 B	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	476	N	321	-0-	-155 B	-0-	319	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	620	N	589	-0-	-31 B	-0-	585	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142709 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900

10	DLQ G-10		185	-0-	185 B	589	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		170	-0-	170 B	759	169	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		185	-0-	185 B	944	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1121	N	177	-0-	-944 B	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	168	N	145	-0-	-23 B	-0-	145	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	171	-0-	-15 B	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142862 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820

10	DLQ G-10		341	-0-	341 B	1049	339	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	DLQ G-10		336	-0-	336 B	1385	332	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	DLQ G-10		381	-0-	381 B	1766	379	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2139	N	373	-0-	-1766 B	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	308	N	270	-0-	-38 B	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	431	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 144905 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956

10	DLQ G-10		1774	-0-	1774 B	5856	1761	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	DLQ G-10		1947	-0-	1947 B	7803	1926	3	21	9	Y	19	16	1			4
12	DLQ G-10		2208	-0-	2208 B	10011	2199	3	9	9	Y	8	9	1			3
01	12210	X	2199	-0-	-10011 B	-0-	2173	3	26	9	Y	24	20	1			7
02	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1846	3	9	9	Y	8	9	1			6
*03	2440	N	2440	-0-	-0- B	-0-	2419	3	21	9	Y	19	24	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815

10	2279	N	2279	-0-	-0- B	-0-	2264	3	15	9	Y	14	18	1			1
11	2226	N	2226	-0-	-0- B	-0-	2202	3	24	9	Y	22	18	1			5
12	2015	N	1579	-0-	-436 B	-0-	1573	3	6	9	Y	5	8	1			2
01	2015	N	1637	-0-	-378 B	-0-	1617	3	20	9	Y	18	15	1			5
02	1820	N	536	-0-	-1284 B	-0-	533	3	3	9	Y	3	6	1			2
*03	2442	N	2442	-0-	-0- B	-0-	2421	3	21	9	Y	19	20	1			1

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010

10	DLQ G-10		2145	-0-	2145 B	7655	2131	3	14	9	Y	13	18	1			1
11	DLQ G-10		3157	-0-	3157 B	10812	3123	3	34	9	Y	31	25	1			7
12	DLQ G-10		3022	-0-	3022 B	13834	3009	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	16883	X	3049	-0-	-13834 B	-0-	3013	3	36	9	Y	33	28	1			10
02	2940	X	2497	-0-	-443 B	-0-	2485	3	12	9	Y	11	13	1			8
03	3255	X	2960	-0-	-295 B	-0-	2934	3	26	9	Y	24	30	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	4					Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10006 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1736	-0-	1736 B	3990	1724	3	12	9	Y	11	13	1			1
11	DLQ G-10		1767	-0-	1767 B	5757	1748	3	19	9	Y	17	14	1			4
12	DLQ G-10		1712	-0-	1712 B	7469	1704	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	8986	X	1517	-0-	-7469 B	-0-	1499	3	18	9	Y	16	14	1			5
02	1652	N	1297	-0-	-355 B	-0-	1291	3	6	9	Y	5	6	1			4
*03	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2014	3	17	9	Y	15	18	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930

10	DLQ G-10		2235	-0-	2235 B	7304	2220	3	15	9	Y	14	18	1			1
11	DLQ G-10		2101	-0-	2101 B	9405	2078	3	23	9	Y	21	17	1			5
12	DLQ G-10		1970	-0-	1970 B	11375	1962	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	13592	X	2217	-0-	-11375 B	-0-	2183	3	34	9	Y	31	25	1			9
02	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1963	3	10	9	Y	9	12	1			6
*03	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2596	3	23	9	Y	21	26	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938

10	DLQ G-10		97	-0-	97 B	302	96	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		96	-0-	96 B	398	95	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		105	-0-	105 B	503	105	3			Y	-0-					-0-
01	596	N	93	-0-	-503 B	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2 B	2	2	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		71	-0-	71 B	73	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SEARCY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 195261 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092

10	DLQ G-10		3077	-0-	3077 B	9376	3054	3	23	9	Y	21	25	1			2
11	DLQ G-10		3047	-0-	3047 B	12423	3014	3	33	9	Y	30	25	1			7
12	DLQ G-10		2783	-0-	2783 B	15206	2772	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	17380	X	2174	-0-	-15206 B	-0-	2148	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	3345	X	3345	-0-	-0- B	-0-	3330	3	15	9	Y	14	11	1			10
03	3162	X	2640	-0-	-522 B	-0-	2614	3	26	9	Y	24	32	1			2

SEARCY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232588 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876

10	DLQ G-10		4634	-0-	4634 B	13983	4600	3	34	9	Y	31	37	1			3
11	DLQ G-10		4413	-0-	4413 B	18396	4366	3	47	9	Y	43	36	1			10
12	DLQ G-10		4428	-0-	4428 B	22824	4409	3	19	9	Y	17	20	1			7
01	27798	X	4974	-0-	-22824 B	-0-	4916	3	58	9	Y	53	44	1			16
02	4331	X	4331	-0-	-0- B	-0-	4310	3	21	9	Y	19	22	1			13
03	4619	X	4479	-0-	-140 B	-0-	4437	3	42	9	Y	38	48	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233694 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849

10	DLQ G-10		3354	-0-	3354 B	9752	3330	3	24	9	Y	22	27	1			2
11	DLQ G-10		3264	-0-	3264 B	13016	3229	3	35	9	Y	32	27	1			7
12	DLQ G-10		3321	-0-	3321 B	16337	3307	3	14	9	Y	13	15	1			5
01	19399	X	3062	-0-	-16337 B	-0-	3026	3	36	9	Y	33	28	1			10
02	3052	X	2873	-0-	-179 B	-0-	2859	3	14	9	Y	13	14	1			9
03	3379	X	3356	-0-	-23 B	-0-	3326	3	30	9	Y	27	34	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 238219 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1854	-0-	1854 B	5240	1841	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	DLQ G-10		1862	-0-	1862 B	7102	1842	3	20	9	Y	18	15	1			4
12	DLQ G-10		1856	-0-	1856 B	8958	1848	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	10902	X	1944	-0-	-8958 B	-0-	1921	3	23	9	Y	21	18	1			6
02	1736	N	1642	-0-	-94 B	-0-	1634	3	8	9	Y	7	8	1			5
03	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	1796	3	17	9	Y	15	19	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243218 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897

10	3224	X	3170	-0-	-54 B	-0-	3147	3	23	9	Y	21	26	1			2
11	3120	X	3084	-0-	-36 B	-0-	3051	3	33	9	Y	30	25	1			7
12	3224	X	2893	-0-	-331 B	-0-	2881	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	3224	X	2561	-0-	-663 B	-0-	2531	3	30	9	Y	27	24	1			8
02	2912	X	2274	-0-	-638 B	-0-	2263	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	3193	X	2953	-0-	-240 B	-0-	2927	3	26	9	Y	24	29	1			2

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245673 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048

10	2666	X	938	-0-	-1728 B	-0-	926	3	12	9	Y	11	16	1			1
11	2580	X	2038	-0-	-542 B	-0-	2016	3	22	9	Y	20	16	1			5
12	2666	X	1657	-0-	-1009 B	-0-	1650	3	7	9	Y	6	8	1			3
01	2666	X	2435	-0-	-231 B	-0-	2406	3	29	9	Y	26	21	1			8
02	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2262	3	11	9	Y	10	11	1			7
*03	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2229	3	20	9	Y	18	24	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251167 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938

10	DLQ G-10		1550	-0-	1550 B	4651	1539	3	11	9	Y	10	12	1			1
11	DLQ G-10		1705	-0-	1705 B	6356	1686	3	19	9	Y	17	14	1			4
12	DLQ G-10		240	-0-	240 B	6596	240	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	7928	X	1332	-0-	-6596 B	-0-	1317	3	15	9	Y	14	10	1			4
02	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1770	3	9	9	Y	8	7	1			5
*03	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2071	3	20	9	Y	18	22	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

10	DLQ G-10		2880	-0-	2880 B	8470	2859	3	21	9	Y	19	22	1			2
11	DLQ G-10		2622	-0-	2622 B	11092	2594	3	28	9	Y	25	21	1			6
12	DLQ G-10		2816	-0-	2816 B	13908	2805	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	16680	X	2772	-0-	-13908 B	-0-	2739	3	33	9	Y	30	25	1			9
02	2604	X	1010	-0-	-1594 B	-0-	1006	3	4	9	Y	4	10	1			3
03	2821	N	1424	-0-	-1397 B	-0-	1411	3	13	9	Y	12	14	1			1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

10	DLQ G-10		5922	-0-	5922 B	17334	5878	3	44	9	Y	40	42	1			4
11	DLQ G-10		5865	-0-	5865 B	23199	5802	3	63	9	Y	57	48	1			13
12	DLQ G-10		4317	-0-	4317 B	27516	4299	3	18	9	Y	16	22	1			7
01	33372	X	5856	-0-	-27516 B	-0-	5787	3	69	9	Y	63	51	1			19
02	5488	X	4880	-0-	-608 B	-0-	4858	3	22	9	Y	20	25	1			14
03	6076	X	6076	-0-	-0- B	-0-	6022	3	54	9	Y	49	60	1			3

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

10	DLQ G-10		3116	-0-	3116 B	9520	3094	3	22	9	Y	20	25	1			2
11	DLQ G-10		3239	-0-	3239 B	12759	3205	3	34	9	Y	31	26	1			7
12	DLQ G-10		2502	-0-	2502 B	15261	2491	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	17452	X	2191	-0-	-15261 B	-0-	2166	3	25	9	Y	23	20	1			7
02	3024	X	2518	-0-	-506 B	-0-	2506	3	12	9	Y	11	10	1			8
*03	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	3758	3	33	9	Y	30	36	1			2

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 7 RRCID -> 160823 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	843	-0-	-583 B	-0-	180	1	663	3	N	-0-					105
11	1560	N	1529	-0-	-31 B	-0-	306	1	1221	3	N	2					107
							2	9									
12	1767	N	1647	-0-	-120 B	-0-	346	1	1293	3	N	7	84	1			30
							8	9									
01	1653	N	1653	-0-	-0- B	-0-	323	1	1322	3	N	7					37
							8	9									
02	1428	N	769	-0-	-659 B	-0-	182	1	587	3	N	-0-					37
03	1643	N	982	-0-	-661 B	-0-	211	1	771	3	N	-0-					37

EDENS WELL #: 5 RRCID -> 161368 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	154	1	1565	3	N	2					87
							2	9									
11	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	167	1	1658	3	N	3					90
							3	9									
12	2108	X	1554	-0-	-554 B	-0-	147	1	1401	3	N	5	77	1			18
							6	9									
01	2108	X	1109	-0-	-999 B	-0-	111	1	998	3	N	-0-					18
02	1904	X	940	-0-	-964 B	-0-	113	1	827	3	N	-0-					18
03	1891	X	1208	-0-	-683 B	-0-	120	1	1088	3	N	-0-					18

EDENS WELL #: 8 RRCID -> 162501 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	170	1	1730	3	Y	-0-					75
11	2070	N	2060	-0-	-10 B	-0-	189	1	1871	3	Y	-0-	65	1			10
12	2294	N	2004	-0-	-290 B	-0-	190	1	1810	3	Y	4					14
							4	9									
01	2036	N	2036	-0-	-0- B	-0-	204	1	1832	3	Y	-0-					14
02	1932	N	1688	-0-	-244 B	-0-	201	1	1467	3	Y	18					32
							20	9									
*03	2116	N	2116	-0-	-0- B	-0-	210	1	1897	3	Y	8					41
							9	9									

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 165827 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

METCALF "C" WELL #: 4 RRCID -> 170034 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	42	1	525	3	N	12	12	1			-0-
							13	9									
11	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	49	1	549	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									
12	558	N	436	-0-	-122 B	-0-	33	1	392	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
01	589	N	372	-0-	-217 B	-0-	32	1	330	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	560	N	322	-0-	-238 B	-0-	32	1	282	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	77	1	998	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 9 RRCID -> 170046 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2832	X	2832	-0-	-0- B	-0-	253	1	2569	3	Y	9					94
							10	9									
11	2628	X	2628	-0-	-0- B	-0-	241	1	2385	3	Y	2	83	1			13
							2	9									
12	2666	X	1981	-0-	-685 B	-0-	188	1	1792	3	Y	1					14
							1	9									
01	2821	X	2612	-0-	-209 B	-0-	261	1	2351	3	Y	-0-					14
02	2548	X	2134	-0-	-414 B	-0-	254	1	1850	3	Y	27					41
							30	9									
03	2821	X	2660	-0-	-161 B	-0-	264	1	2384	3	Y	11					51
							12	9									

EDENS WELL #: 13 RRCID -> 181934 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	216	1	2195	3	N	7	137	1			47
							8	9									
11	2400	N	2346	-0-	-54 B	-0-	215	1	2130	3	N	1					48
							1	9									
12	2505	N	2505	-0-	-0- B	-0-	236	1	2254	3	N	14					62
							15	9									
01	2418	N	2346	-0-	-72 B	-0-	233	1	2101	3	N	11					73
							12	9									
02	2184	N	1984	-0-	-200 B	-0-	238	1	1731	3	N	14					87
							15	9									
03	2480	N	2280	-0-	-200 B	-0-	226	1	2037	3	N	15					102
							17	9									

EDENS WELL #: 12 RRCID -> 183179 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0- B	-0-	206	1	2092	3	N	15					112
							17	9									
11	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	207	1	2052	3	N	7					119
							8	9									
12	2362	N	2362	-0-	-0- B	-0-	222	1	2123	3	N	15	94	1			40
							17	9									
01	2413	N	2413	-0-	-0- B	-0-	239	1	2150	3	N	22					62
							24	9									
02	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	217	1	1584	3	N	6					68
							7	9									
*03	2206	N	2206	-0-	-0- B	-0-	217	1	1959	3	N	27					95
							30	9									

EDENS WELL #: 11 RRCID -> 185096 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8828 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	519	-0-	-1341 B	-0-	46	1	471	3	N	2					84
							2	9									
11	1710	N	422	-0-	-1288 B	-0-	39	1	383	3	N	-0-					84
12	1457	N	442	-0-	-1015 B	-0-	42	1	400	3	N	-0-					84
01	527	N	340	-0-	-187 B	-0-	34	1	306	3	N	-0-					84
02	392	N	255	-0-	-137 B	-0-	31	1	224	3	N	-0-					84
03	434	N	335	-0-	-99 B	-0-	33	1	302	3	N	-0-					84

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 14 RRCID -> 185097 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8870 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 15 RRCID -> 185575 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8875 - 9724

10	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	79	1	804	3	N	-0-					57
11	840	N	838	-0-	-2	B	-0-	77	1	761	3	N	-0-					57
12	899	N	728	-0-	-171	B	-0-	69	1	659	3	N	-0-					57
01	868	N	223	-0-	-645	B	-0-	22	1	201	3	N	-0-					57
02	784	N	179	-0-	-605	B	-0-	22	1	157	3	N	-0-					57
03	713	N	206	-0-	-507	B	-0-	21	1	185	3	N	-0-					57

EDENS WELL #: 10 RRCID -> 234197 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8808 - 10077

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					80

EDENS WELL #: 19 RRCID -> 238535 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8835 - 10071

10	2289	N	2289	-0-	-0-	B	-0-	486	1	1792	3	N	10					94
								11	9									
11	2124	N	2124	-0-	-0-	B	-0-	425	1	1696	3	N	3					97
								3	9									
12	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	415	1	1551	3	N	4	73	1			28
								4	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	B	-0-	406	1	1661	3	N	5					33
								6	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	B	-0-	437	1	1408	3	N	5					38
								6	9									
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	B	-0-	424	1	1551	3	N	-0-					38

EDENS WELL #: 20 RRCID -> 246978 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8776 - 10098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
EDENS WELL #: 16 RRCID -> 255105 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8820 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3317	-0-	-0-	B	-0-	295	1	2992	3	N	27					152
								30	9									
11	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	284	1	2810	3	N	9	141	1			20
								10	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2977	3	N	37					57
								41	9									
01	2906	X	2906	-0-	-0-	B	-0-	289	1	2603	3	N	13					70
								14	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	B	-0-	285	1	2074	3	N	8					78
								9	9									
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	B	-0-	304	1	2746	3	N	37					115
								41	9									

MOON WELL #: 1 RRCID -> 261991 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9882 - 10120

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					70

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

10	2939	X	2939	-0-	-0-	B	-0-	107	1	2780	2	Y	47					102
								52	9									
11	2520	X	2140	-0-	-380	B	-0-	74	1	2046	2	Y	18	85	1			35
								20	9									
12	2604	X	1853	-0-	-751	B	-0-	62	1	1782	2	Y	8					43
								9	9									
01	2604	X	1726	-0-	-878	B	-0-	55	1	1665	2	Y	5					48
								6	9									
02	1764	X	1516	-0-	-248	B	-0-	27	1	1485	2	Y	4					52
								4	9									
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1693	2	Y	5					57
								6	9									

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1663	-0-	1663	B	1663	62	1	1595	2	Y	5					5
								6	9									

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 185828 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9226 - 10462

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 212247 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10588 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 214329 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9420 - 10130

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231384 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 8816 - 11800

10	3051	X	3051	-0-	-0-	B	-0-	61 11	1 9	2979	2	N	10					115
11	2150	X	2150	-0-	-0-	B	-0-	45 8	1 9	2097	2	N	7					122
12	2065	X	2065	-0-	-0-	B	-0-	47 14	1 9	2004	2	N	13					135
01	1876	N	1876	-0-	-0-	B	-0-	42 13	1 9	1821	2	N	12					147
*02	1639	N	1639	-0-	-0-	B	-0-	27 11	1 9	1601	2	N	10	2	8			155
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	B	-0-	41 14	1 9	1993	2	N	13	1	8			167

REESE WELL #: 1 RRCID -> 240554 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772

10	4298	X	4298	-0-	-0-	B	-0-	86 32	1 9	4180	2	N	29					62
11	4503	X	4503	-0-	-0-	B	-0-	93 30	1 9	4380	2	N	27					89
12	3410	X	3325	-0-	-85	B	-0-	76 33	1 9	3216	2	N	30					119
01	3410	X	3213	-0-	-197	B	-0-	71 35	1 9	3107	2	N	32					151
*02	3080	X	2617	-0-	-463	B	-0-	42 28	1 9	2547	2	N	25	2	8			174
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	B	-0-	68 36	1 9	3307	2	N	33	181	1	1	8	25

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254420 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257121 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262195 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263463 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 265362 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265408 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, ANNIE WELL #: 2H RRCID -> 270496 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10711 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	18105	-0-	-2665	B	-0-	308 1 101 9		17696	2	N	92					169
11	20100	X	16879	-0-	-3221	B	-0-	264 1 102 9		16513	2	N	93	183	1			79
12	19995	X	18680	-0-	-1315	B	-0-	318 1 105 9		18257	2	N	95					174
01	18860	X	18860	-0-	-0-	B	-0-	350 1 131 9		18379	2	N	119	178	1			115
02	16828	X	13324	-0-	-3504	B	-0-	196 1 79 9		13049	2	N	72					187
03	18104	X	17294	-0-	-810	B	-0-	34 1 119 9		17141	2	N	108	181	1			114

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ADAMS, W.T. WELL #: 2H RRCID -> 277597 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10662 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28377	X	28377	-0-	-0- B	-0-	28148	2	229	9	N	208	310	1			92
11	27060	X	26587	-0-	-473 B	-0-	26358	2	229	9	N	208	171	1			129
12	28396	X	25455	-0-	-2941 B	-0-	25215	2	240	9	N	218	173	1			174
01	28396	X	25129	-0-	-3267 B	-0-	24862	2	267	9	N	243	181	1			236
02	25648	X	24812	-0-	-836 B	-0-	24581	2	231	9	N	210	184	1			262
03	28365	X	26100	-0-	-2265 B	-0-	51	1	25823	2	N	205	382	1			85
							226	9									

JORDAN WELL #: 4H RRCID -> 279911 COMPL. DATE 05/16/2020 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10334 - 15955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27466	X	25640	-0-	-1826 B	-0-	442	1	24965	2	Y	212	230	1			58
							233	9									
11	26580	X	22377	-0-	-4203 B	-0-	390	1	21816	2	Y	155	117	1			96
							171	9									
12	26195	X	23912	-0-	-2283 B	-0-	418	1	23287	2	Y	188	173	1			111
							207	9									
01	25637	X	21865	-0-	-3772 B	-0-	408	1	21260	2	Y	179	192	1			98
							197	9									
02	23156	X	13867	-0-	-9289 B	-0-	160	1	13587	2	Y	109	97	1			110
							120	9									
03	25637	X	22861	-0-	-2776 B	-0-	407	1	22246	2	Y	189	278	1			21
							208	9									

JORDAN WELL #: 5H RRCID -> 279912 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10464 - 15677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20522	X	18095	-0-	-2427 B	-0-	313	1	17657	2	Y	114	126	1			31
							125	9									
11	18315	X	18315	-0-	-0- B	-0-	318	1	17825	2	Y	156	66	1			121
							172	9									
12	18569	X	16832	-0-	-1737 B	-0-	293	1	16361	2	Y	162	187	1			96
							178	9									
01	18507	X	15578	-0-	-2929 B	-0-	290	1	15117	2	Y	155	167	1			84
							171	9									
02	17108	X	11571	-0-	-5537 B	-0-	133	1	11315	2	Y	112	84	1			112
							123	9									
03	18941	X	14601	-0-	-4340 B	-0-	259	1	14179	2	Y	148	243	1			17
							163	9									

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 282410 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 1006 PERF.10374 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31223	X	31223	-0-	-0- B	-0-	30809	2	414	9	Y	376	311	1			169
11	29400	X	28617	-0-	-783 B	-0-	28178	2	439	9	Y	399	317	1			251
12	30380	X	28827	-0-	-1553 B	-0-	28406	2	421	9	Y	383	328	1			306
01	31217	X	29010	-0-	-2207 B	-0-	28557	2	453	9	Y	412	491	1			227
02	28196	X	16809	-0-	-11387 B	-0-	16513	2	296	9	Y	269	329	1			167
03	31217	X	27646	-0-	-3571 B	-0-	27200	2	446	9	Y	405	457	1			115

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142706 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8934 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	59	1	1288	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
11	1290	N	1141	-0-	-149 B	-0-	49	1	1073	2	Y	17	5	1			21
							19	9									
12	1395	N	1382	-0-	-13 B	-0-	60	1	1299	2	Y	21	10	1	4	8	28
							23	9									
01	1364	N	1256	-0-	-108 B	-0-	54	1	1184	2	Y	16	12	1			32
							18	9									
02	1064	N	823	-0-	-241 B	-0-	36	1	774	2	Y	12	15	1			29
							13	9									
03	1395	N	866	-0-	-529 B	-0-	37	1	806	2	Y	21	17	1			33
							23	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 143580 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8990 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0- B	-0-	109	1	2378	2	Y	22	22	1			50
							24	9									
11	2460	N	2425	-0-	-35 B	-0-	106	1	2294	2	Y	23	23	1			50
							25	9									
12	2480	N	2353	-0-	-127 B	-0-	102	1	2225	2	Y	24	21	1	5	8	48
							26	9									
01	2511	N	2433	-0-	-78 B	-0-	106	1	2307	2	Y	18	20	1			46
							20	9									
02	2268	N	2054	-0-	-214 B	-0-	90	1	1950	2	Y	13	21	1			38
							14	9									
*03	2381	N	2381	-0-	-0- B	-0-	104	1	2251	2	Y	24	22	1			40
							26	9									

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144222 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	723	-0-	-331 B	-0-	32	1	690	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1020	N	704	-0-	-316 B	-0-	31	1	673	2	Y	-0-	1	1			2
12	744	N	678	-0-	-66 B	-0-	30	1	648	2	Y	-0-	1	1			1
01	713	N	634	-0-	-79 B	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					1
02	644	N	515	-0-	-129 B	-0-	23	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0- B	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6250	-0-	-198 B	-0-	275	1	5971	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
11	6030	X	5635	-0-	-395 B	-0-	247	1	5380	2	Y	7	4	1			11
							8	9									
12	6231	X	5670	-0-	-561 B	-0-	247	1	5370	2	Y	48	5	1	41	8	13
							53	9									
01	6262	X	4440	-0-	-1822 B	-0-	195	1	4239	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
02	5656	X	3458	-0-	-2198 B	-0-	152	1	3300	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
*03	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	285	1	6188	2	Y	8	7	1			13
							9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	71	1	1544	2	Y	12	12	1			27
							13	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	61	1	1335	2	Y	29	15	1			41
							32	9									
12	1519	N	1304	-0-	-215 B	-0-	56	1	1219	2	Y	26	18	1	4	8	45
							29	9									
01	1643	N	1308	-0-	-335 B	-0-	56	1	1227	2	Y	23	19	1			49
							25	9									
02	1344	N	928	-0-	-416 B	-0-	40	1	869	2	Y	17	23	1			43
							19	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	60	1	1300	2	Y	28	25	1			46
							31	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	N	2495	-0-	-0- B	-0-	226	1	2252	2	Y	15	27	1	2	8	12
							17	9									
11	2460	N	1421	-0-	-1039 B	-0-	127	1	1274	2	Y	18					30
							20	9									
12	2542	N	1052	-0-	-1490 B	-0-	99	1	943	2	Y	9	31	1	2	8	6
							10	9									
01	2480	N	974	-0-	-1506 B	-0-	62	1	897	2	Y	14					20
							15	9									
02	1316	N	1085	-0-	-231 B	-0-	80	1	987	2	Y	16					36
							18	9									
*03	1721	N	1721	-0-	-0- B	-0-	126	1	1577	2	Y	16	32	1			20
							18	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	49	1	1069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-	1	1			2
12	1258	N	1258	-0-	-0- B	-0-	55	1	1202	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	55	1	1205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	48	1	1034	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	45	1	970	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 172876 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173375 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2588	-0-	-295 B	-0-	233	1	2322	2	Y	30	57	1	3	8	25
							33	9									
11	2790	X	2449	-0-	-341 B	-0-	219	1	2198	2	Y	29					54
							32	9									
12	2883	X	1072	-0-	-1811 B	-0-	101	1	958	2	Y	12	56	1	2	8	8
							13	9									
01	2728	X	1721	-0-	-1007 B	-0-	109	1	1588	2	Y	22					30
							24	9									
02	2324	X	1849	-0-	-475 B	-0-	136	1	1684	2	Y	26					56
							29	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	111	1	1379	2	Y	24	50	1			30
							26	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 173876 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	3	1			5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 6 RRCID -> 174264 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1602	-0-	-41 B	-0-	70	1	1519	2	Y	12	11	1			25
							13	9									
11	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	73	1	1576	2	Y	10	11	1			24
							11	9									
12	1705	N	1502	-0-	-203 B	-0-	66	1	1424	2	Y	11	10	1	3	8	22
							12	9									
01	1612	N	1262	-0-	-350 B	-0-	55	1	1198	2	Y	8	9	1			21
							9	9									
02	1540	N	1472	-0-	-68 B	-0-	64	1	1400	2	Y	7	10	1			18
							8	9									
*03	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	93	1	2015	2	Y	10	10	1			18
							11	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

10	341	N	317	-0-	-24	B	-0-	12 40	1 9	265	2	Y	36	31	1			72
11	570	N	280	-0-	-290	B	-0-	11 22	1 9	247	2	Y	20	31	1			61
12	403	N	286	-0-	-117	B	-0-	12 20	1 9	254	2	Y	18	25	1	1	8	53
01	310	N	292	-0-	-18	B	-0-	12 18	1 9	262	2	Y	16	22	1			47
02	252	N	248	-0-	-4	B	-0-	10 13	1 9	225	2	Y	12	21	1			38
*03	335	N	335	-0-	-0-	B	-0-	14 23	1 9	298	2	Y	21	21	1			38

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

10	3235	X	3235	-0-	-0-	B	-0-	293 28	1 9	2914	2	Y	25	45	1	3	8	20
11	2400	N	2222	-0-	-178	B	-0-	199 28	1 9	1995	2	Y	25					45
12	2449	N	1225	-0-	-1224	B	-0-	115 12	1 9	1098	2	Y	11	46	1	3	8	7
01	2945	X	2035	-0-	-910	B	-0-	130 21	1 9	1884	2	Y	19					26
02	2660	X	2407	-0-	-253	B	-0-	178 25	1 9	2204	2	Y	23					49
03	2945	X	1881	-0-	-1064	B	-0-	138 22	1 9	1721	2	Y	20	43	1			26

GENECOV WELL #: 1 RRCID -> 182982 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225

10	310	N	137	-0-	-173	B	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	43	-0-	-227	B	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	9	-0-	-146	B	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184363 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898

10	1581	N	1438	-0-	-143	B	-0-	62 35	1 9	1341	2	Y	32	31	1			69
11	1530	N	1523	-0-	-7	B	-0-	65 36	1 9	1422	2	Y	33	32	1			70
12	1632	N	1632	-0-	-0-	B	-0-	70 34	1 9	1528	2	Y	31	29	1	5	8	67
01	1426	N	1216	-0-	-210	B	-0-	52 29	1 9	1135	2	Y	26	28	1			65
02	1428	N	-0-	-0-	-1428	B	-0-					Y	4	29	1			40
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	B	-0-					Y	-0-	17	1			23

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GENECOV WELL #: 2 RRCID -> 185566 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	551	2	Y	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2	Y	-0-					-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2	Y	-0-					-0-
	CRAWFORD, BELLE ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 188140	COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8773 - 9912				
10	1891	N	1747	-0-	-144	B	-0-	75	1	1622	2	Y	45	44	1	98
								50	9							
11	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1792	2	Y	23	42	1	79
								25	9							
12	1759	N	1759	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1654	2	Y	26	32	1	7 8 66
								29	9							
01	1736	N	1693	-0-	-43	B	-0-	74	1	1598	2	Y	19	27	1	58
								21	9							
02	1764	N	1496	-0-	-268	B	-0-	65	1	1417	2	Y	13	26	1	45
								14	9							
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2032	2	Y	23	24	1	44
								25	9							
	TOMPKINS, ELVE				WELL #: 5		RRCID -> 188322	COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 8783 - 9943				
10	1643	N	1592	-0-	-51	B	-0-	70	1	1522	2	Y	-0-			-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1830	2	Y	7	1	1	6
								8	9							
12	1604	N	1604	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1520	2	Y	13	3	1	7 8 9
								14	9							
01	1581	N	1284	-0-	-297	B	-0-	56	1	1222	2	Y	5	4	1	10
								6	9							
02	1792	N	1006	-0-	-786	B	-0-	44	1	958	2	Y	4	5	1	9
								4	9							
03	1612	N	358	-0-	-1254	B	-0-	15	1	335	2	Y	7	5	1	11
								8	9							
	GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #: 1		RRCID -> 188752	COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302		PERF. 9930 - 10174				
10	1178	N	1059	-0-	-119	B	-0-	1059	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1050	-0-	-150	B	-0-	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	976	-0-	-264	B	-0-	976	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	B	-0-	1024	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	B	-0-	874	2	Y	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	B	-0-	1015	2	Y	-0-					-0-
	GENECOV-RUDMAN, ROSE A				WELL #: 2		RRCID -> 189181	COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 10277		PERF. 9922 - 10168				
10	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2	Y	-0-					52
11	1367	N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367	2	Y	-0-					52
12	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	2	Y	-0-					52
01	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	1442	2	Y	-0-					52
02	1209	N	1209	-0-	-0-	B	-0-	1206	2 3 9	Y	3					55
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	B	-0-	1634	2 17 9	Y	15					70

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189191 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8736 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197 B	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	178	2	120	9	Y	109	83	1			26
01	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	310	N	215	-0-	-95 B	-0-	215	2			Y	-0-					26

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 3 RRCID -> 190634 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9130 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			Y	-0-					134
11	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1441	2	105	9	Y	95	182	1			47
12	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	2			Y	-0-					47
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1405	2	77	9	Y	70					117
02	1120	N	865	-0-	-255 B	-0-	865	2			Y	-0-					117
*03	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	1526	2	84	9	Y	76					193

TOMPKINS, ELVE WELL #: 7 RRCID -> 190984 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8779 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1252	-0-	-50 B	-0-	55	1	1196	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	76	1	1644	2	Y	15	3	1			15
							17	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0- B	-0-	76	1	1649	2	Y	12	7	1			20
							13	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	60	1	1309	2	Y	12	9	1			23
							13	9									
02	1372	N	1352	-0-	-20 B	-0-	59	1	1283	2	Y	9	11	1			21
							10	9									
03	1519	N	1427	-0-	-92 B	-0-	62	1	1347	2	Y	16	13	1			24
							18	9									

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 191185 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8812 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	67	1	1465	2	Y	9	9	1			20
							10	9									
11	1472	N	1472	-0-	-0- B	-0-	64	1	1383	2	Y	23	11	1			32
							25	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	65	1	1411	2	Y	25	14	1	7	8	36
							28	9									
01	1421	N	1421	-0-	-0- B	-0-	62	1	1339	2	Y	18	15	1			39
							20	9									
02	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	48	1	1041	2	Y	14	18	1			35
							15	9									
*03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	69	1	1508	2	Y	23	20	1			38
							25	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 4 RRCID -> 191304 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9070 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0- B	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
11	2010	N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2002	-0-	-199 B	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1649	-0-	-199 B	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 6 RRCID -> 191450 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8772 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-		-0-	B	-0-		67	1	1459	2	Y	2	2	1			4
										2	9									
11	1470	N	1423	-0-		-47	B	-0-		62	1	1357	2	Y	4	2	1			6
										4	9									
12	1456	N	1456	-0-		-0-	B	-0-		64	1	1386	2	Y	5	2	1	3	8	6
										6	9									
01	1519	N	1442	-0-		-77	B	-0-		63	1	1375	2	Y	4	3	1			7
										4	9									
02	1316	N	1285	-0-		-31	B	-0-		56	1	1227	2	Y	2	3	1			6
										2	9									
03	1457	N	1363	-0-		-94	B	-0-		60	1	1297	2	Y	5	4	1			7
										6	9									

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 5 RRCID -> 191669 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9056 - 10136

10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 191976 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8901 - 9634

10	2146	N	2146	-0-		-0-	B	-0-		194	1	1934	2	Y	16	29	1	2	8	12
										18	9									
11	2010	N	1834	-0-		-176	B	-0-		164	1	1646	2	Y	22					34
										24	9									
12	2077	N	686	-0-		-1391	B	-0-		64	1	612	2	Y	9	35	1	2	8	6
										10	9									
01	2077	N	1284	-0-		-793	B	-0-		81	1	1185	2	Y	16					22
										18	9									
02	1708	N	1369	-0-		-339	B	-0-		101	1	1247	2	Y	19					41
										21	9									
*03	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-		83	1	1035	2	Y	18	37	1			22
										20	9									

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 191978 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8856 - 9564

10	1643	N	1272	-0-		-371	B	-0-		115	1	1140	2	Y	15	31	1	1	8	13
										17	9									
11	1230	N	1229	-0-		-1	B	-0-		110	1	1108	2	Y	10					23
										11	9									
12	1116	N	496	-0-		-620	B	-0-		47	1	443	2	Y	5	24	1	1	8	3
										6	9									
01	1271	N	1128	-0-		-143	B	-0-		72	1	1048	2	Y	7					10
										8	9									
02	1329	N	1329	-0-		-0-	B	-0-		99	1	1220	2	Y	9					19
										10	9									
*03	767	N	767	-0-		-0-	B	-0-		56	1	702	2	Y	8	17	1			10
										9	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 8 RRCID -> 192896 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9028 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1135	-0-	-353 B	-0-	50	1	1078	2	Y	6	23	1			6
							7	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	58	1	1267	2	Y	24					30
							26	9									
12	1457	N	1184	-0-	-273 B	-0-	51	1	1108	2	Y	23	36	1			17
							25	9									
01	1147	N	1082	-0-	-65 B	-0-	47	1	1013	2	Y	20					37
							22	9									
02	1260	N	987	-0-	-273 B	-0-	42	1	923	2	Y	20	36	1			21
							22	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	58	1	1263	2	Y	17					38
							19	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 10 RRCID -> 193040 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9004 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	732	-0-	-136 B	-0-	32	1	700	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	900	N	755	-0-	-145 B	-0-	33	1	715	2	Y	6					6
							7	9									
12	806	N	771	-0-	-35 B	-0-	34	1	729	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
01	744	N	724	-0-	-20 B	-0-	32	1	686	2	Y	5					10
							6	9									
02	700	N	578	-0-	-122 B	-0-	25	1	546	2	Y	6	10	1			6
							7	9									
03	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	33	1	720	2	Y	5					11
							6	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 9 RRCID -> 194064 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8983 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2041	-0-	-67 B	-0-	90	1	1951	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1942	-0-	-158 B	-0-	85	1	1851	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	2015	N	2001	-0-	-14 B	-0-	88	1	1905	2	Y	7	2	1	3	8	6
							8	9									
01	2046	N	1958	-0-	-88 B	-0-	86	1	1866	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	1820	N	1580	-0-	-240 B	-0-	69	1	1508	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
*03	2182	N	2182	-0-	-0- B	-0-	96	1	2080	2	Y	5	4	1			8
							6	9									

TXU-TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 194894 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9141 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1137	-0-	-506 B	-0-	50	1	1087	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1119	-0-	-171 B	-0-	49	1	1062	2	Y	7					8
							8	9									
12	1395	N	1028	-0-	-367 B	-0-	45	1	968	2	Y	14	10	1	1	8	11
							15	9									
01	1147	N	955	-0-	-192 B	-0-	41	1	899	2	Y	14					25
							15	9									
02	1036	N	774	-0-	-262 B	-0-	34	1	733	2	Y	6					31
							7	9									
*03	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	97	1	2103	2	Y	11	27	1			15
							12	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2783	-0-	-69	B	-0-	122	1 9	2660	2	Y	1	1	8			2
11	2760	X	2746	-0-	-14	B	-0-	121	1 9	2622	2	Y	3					5
12	2852	X	2813	-0-	-39	B	-0-	123	1 9	2680	2	Y	9	5	1	4	8	5
01	2892	X	2892	-0-	-0-	B	-0-	127	1 9	2758	2	Y	6					11
02	2576	X	2291	-0-	-285	B	-0-	101	1 9	2187	2	Y	3					14
*03	2862	N	2862	-0-	-0-	B	-0-	126	1 9	2729	2	Y	6	13	1			7

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1439	N	1439	-0-	-0-	B	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	1001	-0-	-22	B	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-

GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	534	-0-	-148	B	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	465	-0-	-495	B	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	501	-0-	-88	B	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	B	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	B	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	B	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1586	-0-	-88	B	-0-	70	1 9	1515	2	Y	1	1	8			-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	B	-0-	80	1 9	1747	2	Y	7					7
12	1875	N	1875	-0-	-0-	B	-0-	82	1 9	1782	2	Y	10	9	1	3	8	5
01	1633	N	1633	-0-	-0-	B	-0-	72	1 9	1555	2	Y	5					10
02	1512	N	1350	-0-	-162	B	-0-	59	1 9	1284	2	Y	6	10	1			6
03	1674	N	1348	-0-	-326	B	-0-	59	1 9	1283	2	Y	5					11

TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2094	-0-	-324	B	-0-	92	1 9	2001	2	Y	1	1	8			40
11	2340	N	1229	-0-	-1111	B	-0-	54	1 9	1169	2	Y	5					45
12	2418	N	1447	-0-	-971	B	-0-	63	1 9	1372	2	Y	11	42	1	2	8	12
01	2108	N	1976	-0-	-132	B	-0-	86	1 9	1878	2	Y	11					23
02	1504	N	1504	-0-	-0-	B	-0-	66	1 9	1432	2	Y	5					28
03	1457	N	1424	-0-	-33	B	-0-	62	1 9	1353	2	Y	8	24	1			12

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 13 RRCID -> 199023 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9390 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	58	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	54	1	1167	2	Y	3					3
							3	9									
12	1333	N	1107	-0-	-226 B	-0-	49	1	1055	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	58	1	1256	2	Y	3					5
							3	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	55	1	1201	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*03	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	54	1	1178	2	Y	2					5
							2	9									

TOMPKINS, ELVE WELL #: 12 RRCID -> 199302 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8980 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2706	N	2706	-0-	-0- B	-0-	118	1	2574	2	Y	13	40	1	1	8	10
							14	9									
11	2640	N	2640	-0-	-0- B	-0-	116	1	2517	2	Y	6					16
							7	9									
12	2324	N	2324	-0-	-0- B	-0-	102	1	2211	2	Y	10	18	1	3	8	5
							11	9									
01	2635	N	1807	-0-	-828 B	-0-	79	1	1721	2	Y	6					11
							7	9									
02	2380	N	1408	-0-	-972 B	-0-	62	1	1339	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	2325	N	1645	-0-	-680 B	-0-	72	1	1567	2	Y	5					11
							6	9									

TOMPKINS TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222710 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8865 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			Y	-0-					123
11	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			Y	-0-					123
12	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			Y	-0-	102	1			21
01	713	N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2			Y	-0-					21
02	644	N	533	-0-	-111 B	-0-	533	2			Y	-0-					21
03	682	N	665	-0-	-17 B	-0-	665	2			Y	-0-					21

TXU SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 224740 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9694 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	83	1	1801	2	Y	16	47	1	3	8	11
							18	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	97	1	2116	2	Y	14					25
							15	9									
12	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	98	1	2126	2	Y	21	28	1	8	8	10
							23	9									
01	1829	N	1803	-0-	-26 B	-0-	79	1	1711	2	Y	12					22
							13	9									
02	1652	N	1255	-0-	-397 B	-0-	55	1	1188	2	Y	11	21	1			12
							12	9									
03	1829	N	1161	-0-	-668 B	-0-	51	1	1099	2	Y	10					22
							11	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TOMPKINS, ELVE WELL #: 14 RRCID -> 228162 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8946 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4597	-0-		-239	B	-0-	201	1	4372	2	Y	22	78	1			18
									24	9									
11	4680	X	4604	-0-		-76	B	-0-	200	1	4343	2	Y	55					73
									61	9									
12	4836	X	4718	-0-		-118	B	-0-	205	1	4455	2	Y	53	87	1			39
									58	9									
01	4836	X	4669	-0-		-167	B	-0-	203	1	4415	2	Y	46					85
									51	9									
02	4368	X	3717	-0-		-651	B	-0-	161	1	3504	2	Y	47	83	1			49
									52	9									
03	4743	X	4674	-0-		-69	B	-0-	204	1	4428	2	Y	38					87
									42	9									

SHIVERS, E.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232061 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9276 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	X	4354	-0-		-0-	B	-0-	191	1	4157	2	Y	5	5	8			-0-
									6	9									
11	4347	X	4347	-0-		-0-	B	-0-	191	1	4148	2	Y	7					7
									8	9									
12	4363	X	4363	-0-		-0-	B	-0-	190	1	4140	2	Y	30	9	1	16	8	12
									33	9									
01	4095	X	4095	-0-		-0-	B	-0-	179	1	3898	2	Y	16					28
									18	9									
02	3290	X	3290	-0-		-0-	B	-0-	144	1	3138	2	Y	7					35
									8	9									
*03	4259	X	4259	-0-		-0-	B	-0-	187	1	4058	2	Y	13	31	1			17
									14	9									

ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232805 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8841 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3084	-0-		-78	B	-0-	135	1	2942	2	Y	6	6	8			3
									7	9									
11	3084	X	3084	-0-		-0-	B	-0-	135	1	2938	2	Y	10					13
									11	9									
12	3485	X	3485	-0-		-0-	B	-0-	152	1	3297	2	Y	33	15	1	15	8	16
									36	9									
01	3235	X	3235	-0-		-0-	B	-0-	141	1	3072	2	Y	20					36
									22	9									
02	2856	X	2282	-0-		-574	B	-0-	100	1	2172	2	Y	9					45
									10	9									
03	3162	X	3002	-0-		-160	B	-0-	131	1	2853	2	Y	16	40	1			21
									18	9									

TXU SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 246145 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8984 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	138	-0-		-389	B	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	197	-0-		-103	B	-0-	8	1	183	2	Y	5					5
									6	9									
12	225	N	225	-0-		-0-	B	-0-	10	1	213	2	Y	2	6	1			1
									2	9									
01	176	N	176	-0-		-0-	B	-0-	8	1	165	2	Y	3					4
									3	9									
02	196	N	168	-0-		-28	B	-0-	7	1	158	2	Y	3	6	1			1
									3	9									
03	217	N	217	-0-		-0-	B	-0-	9	1	204	2	Y	4					5
									4	9									

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	167	1	3626	2	Y	3	3	8			105
							3	9									
11	3578	X	3578	-0-	-0- B	-0-	157	1	3413	2	Y	7					112
							8	9									
12	4092	X	3268	-0-	-824 B	-0-	143	1	3102	2	Y	21	103	1	9	8	21
							23	9									
01	4092	X	1360	-0-	-2732 B	-0-	59	1	1287	2	Y	13					34
							14	9									
02	3696	X	1685	-0-	-2011 B	-0-	74	1	1604	2	Y	6					40
							7	9									
03	3782	X	1246	-0-	-2536 B	-0-	54	1	1180	2	Y	11	35	1			16
							12	9									

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					7
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					7
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1					8
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	Y	1					9

VICE-SHIVERS WELL #: 5 RRCID -> 282106 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 6778 - 6846

10	3530	R	3530	-0-	-0-	-0-	3505	2	25	9	Y	23					117
11	3279	R	3279	-0-	-0-	-0-	3251	2	28	9	Y	25	135	1			7
12	3386	R	3386	-0-	-0-	-0-	3350	2	36	9	Y	33					40
01	3534	#	3421	-0-	-113	-0-	3371	2	50	9	Y	45					85
02	3192	#	2260	-0-	-932	-0-	2230	2	30	9	Y	27	104	1			8
03	3534	#	3144	-0-	-390	-0-	3104	2	40	9	Y	36					44

VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 287389 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 6746 - 6876

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					7
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	11	2	1	9	Y	1	1	1			7
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					7
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	40	2	4	9	Y	4					11
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-	2	1			9
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					10

HEMBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288143 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

10	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	1067	2	12	9	N	11					46
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1069	2	22	9	N	20					66
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1010	2	24	9	N	22					88
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	997	2	63	9	N	57					145
02	1008	N	751	-0-	-257	-0-	729	2	22	9	N	20					165
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	991	2	8	9	N	7					172

BECKVILLE (PETTIT 6800) //CONT.// 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
ROBINSON-FAULK WELL #: 1 RRCID -> 218468 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6832 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1491	2	40	9	N	36					118
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1138	2	19	9	N	17					135
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1303	2	24	9	N	22					157
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1319	2	33	9	N	30	168	1			19
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	895	2	14	9	N	13					32
03	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1217	2	13	9	N	12					44

CARTER-HURST WELL #: 1 RRCID -> 222755 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6782 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2969		2969	-0-	-0-	-0-	2959	2	10	9	N	9	136	1			9
11	2076		2076	-0-	-0-	-0-	2064	2	12	9	N	11					20
12	2522		2522	-0-	-0-	-0-	2518	2	4	9	N	4					24
01	1885		1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	N	13					37
02	168		103	-0-	-65	-0-	101	2	2	9	N	2					39
*03	2698		2698	-0-	-0-	-0-	2675	2	23	9	N	21					60

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284389 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6456 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					26
12	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					26
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					26
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					26

SOUTHLAND DISPOSAL, L.P. 805561
GOODRICH - TXU SWD WELL #: 1 RRCID -> 215041 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 2230 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH-TXU SWD WELL #: 2 RRCID -> 218615 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3466 - 3616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROSS WELL #: 2 RRCID -> 102524 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6777 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	44	43	1	1	8	-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	2					2
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					4
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	370	2	187	9	N	170	174	1			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 219258 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7441 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 2 C RRCID -> 219264 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 7120 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					3
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					3
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					3
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					3

PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LANGSTON GU WELL #: 1-U RRCID -> 222183 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 232781 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7348 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BEARD, PO GU WELL #: 2 F RRCID -> 217741 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7355 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 1 F RRCID -> 218952 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP. G.T. GU WELL #: 1 U RRCID -> 219078 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 1 RRCID -> 219278 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6978 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SEALEY G.U. WELL #: 1-U RRCID -> 222177 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7169 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8417					Y	-0-					-0-

ROSS, TUCKER GU WELL #: 3 C RRCID -> 225262 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 7159 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6600					Y	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 U RRCID -> 227279 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-

JONES, A. GU WELL #: 4 RRCID -> 237621 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, BILLY GU WELL #: 11 RRCID -> 242455 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE GU WELL #: 1 RRCID -> 243383 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 4 RRCID -> 243419 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 7190 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRIDGES, T.W. WELL #: 1 RRCID -> 244561 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 7994 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICER, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246665 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7180 - 7190

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES, A. GU WELL #: 5 RRCID -> 249084 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 7152

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, A. GU WELL #: 6 RRCID -> 249093 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7124 - 7130

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARD, PO GU WELL #: 6 RRCID -> 254116 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7027 - 7084

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 1 RRCID -> 187611 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 6807 - 6836

10	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					28
11	1770	N	1557	-0-	-213	-0-	1557	2			N	-0-					28
12	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	1757	2			N	-0-					28
01	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			N	-0-					28
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					28
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					28

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 2 RRCID -> 195040 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6764 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					84
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					84
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					84
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					84
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					84
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					84

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	SWR 10		587	-0-	587	138867	587	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		681	-0-	681	139548	681	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		619	-0-	619	140167	578	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	SWR 10		501	-0-	501	140668	501	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		645	-0-	645	141313	645	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10		103	-0-	103	141416	42	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 286332 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 6492 - 6499

10	2976	X	2030	-0-	-946	-0-	1833	2	197	9	N	179	179	1			-0-
11	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1974	-0-	-816	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	1573	-0-	-1217	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1058	-0-	-1126	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1219	-0-	-796	-0-	1034	2	185	9	N	168	168	1			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 286404 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6528 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	128	128	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281734 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282531 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY) 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HEMBY, T. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091967 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9305 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					48
11	860	X	860	-0-	-0-	-0-	841	3	19	9	N	17					65
12	874	X	874	-0-	-0-	-0-	841	3	33	9	N	30					95
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					95
02	812	N	63	-0-	-749	-0-	63	3			N	-0-					95
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					95

GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 116252 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9899 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)//CONT.// 06650 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BERGIN, L.L. WELL #: 2 RRCID -> 144956 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9856 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL WELL #: 1 RRCID -> 269636 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 6542 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1292	-0-	-2645	-0-	245 59	1 9	988	3	N	54	107	1			72
11	3810	X	2692	-0-	-1118	-0-	233 61	1 9	2398	3	N	55					127
12	3937	X	2921	-0-	-1016	-0-	248 76	1 9	2597	3	N	69	126	1			70
01	3875	X	3092	-0-	-783	-0-	239 98	1 9	2755	3	N	89					159
02	3388	X	2360	-0-	-1028	-0-	160 66	1 9	2134	3	N	60					219
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					219

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HOWE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 172557 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 6350 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2020 - WELL PLUGGED 7/29/2020

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
PARKER UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 220387 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 6230 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 247028 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6227 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 268273 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6026 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	112	1	2154	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	113	1	2171	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	116	1	2247	2	Y	42	41	1			4
							46	9									
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	119	1	2188	2	Y	38	40	1			2
							42	9									
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	94	1	1831	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
*03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	112	1	2180	2	Y	37	37	1			4
							41	9									

TURNER UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 286784 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5942 - 5960

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 4 RRCID -> 197076 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6362

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 7 RRCID -> 203927 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERRETT WELL #: 15 RRCID -> 213092 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349

10	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	37	1	1543	2	Y	64	64	1			22
							70	9									
11	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	25	1	1314	2	Y	60	47	1			35
							66	9									
12	1798	N	1345	-0-	-453	-0-	30	1	1256	2	Y	54	81	1			8
							59	9									
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	64	1	2734	2	Y	105	70	1			43
							116	9									
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	19	1	1147	2	Y	46	61	1			28
							51	9									
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	2	Y	67	83	1			12
							74	9									

BECKVILLE, NORTH (PETTET) //CONT.// 06650 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 217558 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257120 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 24 RRCID -> 263236 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 276851 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 5998 - 6688

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4782	3	35	9	Y	32	38	1			3
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4542	3	50	9	Y	45	38	1			10
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4303	3	19	9	Y	17	20	1			7
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3733	3	44	9	Y	40	35	1			12
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3732	3	18	9	Y	16	17	1			11
*03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	43	1			2

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	2	2	9	Y	2					9
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	101	2	2	9	Y	2					11
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	128	2	4	9	Y	4					15
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	Y	6					21
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	2	7	9	Y	6	13	1			14
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2	13	1			3

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	2			N	-0-					137
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					137
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					137
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					137
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	N	1					138
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2					140

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
UOSI OPERATING, INC. 875336
WOOLWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 279790 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6337 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B DENY		562	-0-	562	562	562	2			N	-0-					28
01	14B DENY		719	-0-	719	1281	719	2			N	-0-					28
02	14B DENY		386	-0-	386	1667	386	2			N	-0-					28
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1667					N	NO RPT					28

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	14B2 EXT		1960	-0-	1960	1960	1960	2			N	-0-					191
01	3405		1445	-0-	-1960	-0-	1445	2			N	-0-					191
02	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					191
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		5341	-0-	5341	5341	5341	2			N	-0-					108
12	14B2 EXT		4376	-0-	4376	9717	4376	2			N	-0-					108
01	5250		4702	-0-	-548	9169	4702	2			N	-0-					108
02	7000		3225	-0-	-3775	5394	3225	2			N	-0-					108
03	4929	NO RPT		-0-	-4929	465					N	NO RPT					108

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) //CONT.// 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 095552 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8928 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY) 06917 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
ADAMS, J. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 044131 COMPL. DATE 03/02/1968 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 3211 - 3238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					20

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 044679 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3226 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	203	-0-	203	B	203	203	2			N	-0-					5
12	14B2 EXT	2579	-0-	2579	B	2782	2579	2			N	-0-					5
01	0	9807	-0-	9807	B	12589	9807	2			N	-0-					5
02	0	7038	-0-	7038	B	19627	7038	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19627																	
03	217	NO RPT	-0-	-217	B	19410					N	NO RPT					5

SAWMILL, WERNER, UNIT WELL #: RRCID -> 046626 COMPL. DATE 03/12/1969 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3012 - 3203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017																	

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
HARRISON, J. A. WELL #: RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					926
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					926
RECLASSIFIED TO OIL 01/25/2017																	

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	252	N	192	-0-	-60	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

OWL SWD OPERATING, LLC 629870
WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2660 - 2680

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WIENER WELL #: 1 RRCID -> 177222 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 2949 - 3070

10	310	N	40	-0-	-270	-0-	40	3			N	-0-					17
11	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	3			N	-0-					17
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					17
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					17
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17

WIENER WELL #: 2 RRCID -> 191640 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3032 - 3176

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARROLL, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 242890 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 2971 - 3088

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY "A" WELL #: 3 RRCID -> 243487 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3094 - 3198

10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
WIENER WELL #: 3H RRCID -> 257544 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 3555 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANUARY WELL #: 1 RRCID -> 275030 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2959 - 3108

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					88
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					88
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					88
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					88
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					88

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					620
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					620

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1036	-0-	-252	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					148
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					148
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) //CONT.// 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3003	N	2919	-0-	-84	-0-	2917	3	2	9	N	2					60
11	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					60
12	3314	X	3228	-0-	-86	-0-	3172	3	56	9	N	51					111
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3165	3	30	9	N	27					138
02	2688	X	1717	-0-	-971	-0-	1717	3			N	-0-					138
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3205	3	11	9	N	10					148

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282374 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (RODESSA 'HILL') 06917 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TWOMEY-ROWE WELL #: 1 RRCID -> 234154 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6556 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					56
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					56
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					56
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					56
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					56
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					56

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
11	14B2 EXT		73	-0-	73	73	73	2			N	-0-					375
12	14B2 EXT		615	-0-	615	688	615	2			N	-0-					375
01	688	X	-0-	-0-	-688	-0-					N	-0-					375
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					375
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					375

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
OLIN INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	14B2 EXT		21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					209
12	14B2 EXT		140	-0-	140	161	140	2			N	-0-					209
01	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

BAGLEY, UNA WELL #: RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017

MCLEROY WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					76
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					76
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

LYNCH, MAIZIE WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

10	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					52
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					52
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					52
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					52
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OLIN INDUSTRIES WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					87
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
POPE, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 261790 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6850 - 7071

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
JOHNSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 149097 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3058 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (5200) 06917 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
MCNEESE WELL #: 2 RRCID -> 123978 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (6150) 06917 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SAWMILL, WERNER WELL #: 4 RRCID -> 117819 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6136 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		1940	-0-	1940	1940	1940	2			N	-0-					53
12	14B2 EXT		2817	-0-	2817	4757	2817	2			N	-0-					53
01	5250		2408	-0-	-2842	1915	2408	2			N	-0-					53
02	3773	R	1858	-0-	-1915	-0-	1858	1			N	-0-					53
03	2015	#	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
SABINE ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 122563 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6116 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BESSIE "T" (SMACKOVER) 07455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC 829652
NEWTON, GEORGE WELL #: 1ST RRCID -> 253735 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8506 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1233					N	NO RPT					-0-

BETHANY (BLOSSOM) 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DAVIDSON, JERRY H. 202370
LAWLESS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 043066 COMPL. DATE 06/18/1967 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1934 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
LAWLESS, J.H. WELL #: H 1A RRCID -> 087445 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1905 - 1913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	690 N	326	-0-	-364	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	465 N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 189500 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1946 - 1956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL WELL #: 6 RRCID -> 045884 COMPL. DATE 04/12/1923 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 1877 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 160071 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9302 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 161901 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8366 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2A RRCID -> 234694 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9382 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					50
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					50
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					50
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					50
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HUFFMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 234697 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9404 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					42
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					42
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					42
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					42
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

JONES WELL #: 3A RRCID -> 246054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9412 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					68
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					68
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					68
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					68
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9380 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					72
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					72
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					72
01	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	72	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15792 01/29/2021

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 118938 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 10080 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN CANNON INTERESTS, LLC 528380
BLACK, W. G. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289215 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 177696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8542 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 180410 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9280 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 180926 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8674 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 182558 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8550 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 183431 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8618 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	236	-0-	-1128	-0-	236	2			Y	-0-					20
11	1320	X	480	-0-	-840	-0-	480	2			Y	-0-					20
12	527	X	150	-0-	-377	-0-	149	2	1	9	Y	1	1	8			20
01	310	X	148	-0-	-162	-0-	148	2			Y	-0-					20
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03	496	X	30	-0-	-466	-0-	30	2			Y	-0-					20

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 183771 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

GUILL, C. WELL #: 1 RRCID -> 183860 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					13
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					13
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					13

INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 184718 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1	167	1			13
11	1080	N	822	-0-	-258	-0-	785	2	37	9	Y	34					47
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	930	2	88	9	Y	80					127
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	901	2			Y	-0-					127
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					127
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	912	2	116	9	Y	105	168	1			64

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186253 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	216	1	1074	2	N	-0-					15
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	180	1	1000	2	N	-0-					15
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	166	1	888	2	N	-0-					15
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	220	1	1049	2	N	-0-					15
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	151	1	828	2	N	-0-					15
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	221	1	1098	2	N	116					131
							128	9									

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188386 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8486 - 9766

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	329	1	1658	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	320	1	1669	2	Y	-0-					20
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	Y	11	11	8			20
							12	9									
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	265	1	1195	2	Y	7	7	8			20
							8	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	192	1	1087	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	219	1	1018	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

STOUGH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 190476 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8506 - 9729

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BURTON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190631 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9236 - 9740

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191760 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9244 - 9746

10	3100	N	6246	-0-	3146	7443	1034	1	5202	2	Y	9	9	8			20
							10	9									
11	3000	N	5651	-0-	2651	10094	911	1	4740	2	Y	-0-					20
12	3100	N	4738	-0-	1638	11732	743	1	3980	2	Y	14	14	8			20
							15	9									
01	3100	N	4858	-0-	1758	13490	879	1	3968	2	Y	10	10	8			20
							11	9									
02	16999	X	3509	-0-	-13490	-0-	558	1	2950	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	6231	X	2964	-0-	-3267	-0-	506	1	2457	2	Y	1	1	8			20
							1	9									

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FIELDS, ALCIE WELL #: 3 RRCID -> 194553 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8538 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					49
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			Y	-0-					49
12	3100	N	4308	-0-	1208	1208	4279	2	29	9	Y	26	26	8			49
01	3100	N	3845	-0-	745	1953	3844	2	1	9	Y	1	1	8			49
02	4763	X	2810	-0-	-1953	-0-	2810	2			Y	-0-					49
03	4309	X	3240	-0-	-1069	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			49

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195738 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10302

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	1275	-0-	1275	1275	176	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	3720	-0-	3720	4995	577	1	3091	2	Y	47	47	8			-0-
							52	9									
01	14B2	EXT	3735	-0-	3735	8730	659	1	2979	2	Y	88	88	8			-0-
							97	9									
02	14B2	EXT	2593	-0-	2593	11323	400	1	2180	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
*03	15141	X	3818	-0-	-11323	-0-	652	1	3145	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 196075 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9252 - 10348

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197000 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8428 - 10350

10	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1358	1	6845	2	Y	23	23	8			20
							25	9									
11	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	1096	1	5708	2	Y	-0-					20
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	913	1	4898	2	Y	30	30	8			20
							33	9									
01	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1024	1	4611	2	Y	23	23	8			20
							25	9									
02	7588	X	4390	-0-	-3198	-0-	654	1	3733	2	Y	3	3	8			20
							3	9									
03	8215	X	5357	-0-	-2858	-0-	861	1	4490	2	Y	5	5	8			20
							6	9									

BURTON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 197857 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	527	N	515	-0-	-12	-0-	57	1	458	2	N	-0-					125
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	571	2	N	28					153
							31	9									
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	59	1	408	2	N	-0-					153
01	527	N	412	-0-	-115	-0-	64	1	348	2	N	-0-					153
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	83	1	523	2	N	-0-					153
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	60	1	349	2	N	-0-					153

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 198937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8484 - 9764

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 200698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9258 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4754	-0-	1654	3268	786	1	3966	2	Y	2					2
							2	9									
11	3000	N	4621	-0-	1621	4889	743	1	3876	2	Y	2					4
							2	9									
12	3100	N	3931	-0-	831	5720	618	1	3313	2	Y	-0-	3	1			1
01	3100	N	3906	-0-	806	6526	706	1	3200	2	Y	-0-					1
02	9343	X	2817	-0-	-6526	-0-	426	1	2391	2	Y	-0-					1
03	4650	X	4184	-0-	-466	-0-	714	1	3470	2	Y	-0-					1

BURTON ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 201585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9278 - 9784

10	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	180	1	923	2	N	-0-					12
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	144	1	792	2	N	-0-					12
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	162	1	857	2	N	88					100
							97	9									
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	189	1	863	2	N	-0-					100
02	868	N	642	-0-	-226	-0-	99	1	543	2	N	-0-					100
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	198	1	1058	2	N	-0-					100

HODGES, J.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9268 - 9784

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

10	806	X	670	-0-	-136	-0-	653	2	17	9	Y	15					86
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	768	2	53	9	Y	48	121	1			13
12	837	X	530	-0-	-307	-0-	530	2			Y	-0-					13
01	837	X	761	-0-	-76	-0-	741	2	20	9	Y	18	18	8			13
02	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					13
03	837	X	811	-0-	-26	-0-	809	2	2	9	Y	2	2	8			13

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	739	-0-	-98	-0-	82	1	650	2	Y	6					35
							7	9									
11	836	X	836	-0-	-0-	-0-	101	1	712	2	Y	21	56	1			-0-
							23	9									
12	899	X	659	-0-	-240	-0-	82	1	570	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	899	X	628	-0-	-271	-0-	91	1	494	2	Y	39	39	8			-0-
							43	9									
02	812	X	671	-0-	-141	-0-	71	1	600	2	Y	-0-					-0-
*03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	139	1	945	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 5046 - 5878

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	189	1	1320	2	N	-0-					50
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	202	1	1291	2	N	-0-					50
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	208	1	1183	2	N	17					67
							19	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	281	1	1307	2	N	-0-					67
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	170	1	883	2	N	-0-					67
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	250	1	1166	2	N	-0-					67

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					85
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					85
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					85
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					85

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			13
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					23
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1861	-0-	-1239	2143	1855	2	6	9	N	5	5	8			13
11	3000	N	1836	-0-	-1164	979	1807	2	29	9	N	26					39
12	3100	N	2122	-0-	-978	1	2111	2	11	9	N	10	10	8			39
01	2254	N	2253	-0-	-1	-0-	2253	2			N	-0-					39
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1951	2	3	9	N	3	3	8			39
*03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2277	2	35	9	N	32	9	8			62

MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1976	2	9	9	N	8	8	8			15
11	1800	N	1792	-0-	-8	-0-	1792	2			N	-0-					15
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1875	2	45	9	N	41	41	8			15
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2011	2	2	9	N	2					17
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			17
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2112	2	10	9	N	9	9	8			17

MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3701	2	17	9	N	15	12	8			20
11	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	3127	2	11	9	N	10					30
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3810	2	48	9	N	44	34	8			40
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					40
02	3108	X	2926	-0-	-182	-0-	2925	2	1	9	N	1	1	8			40
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60	15	8			85

MYERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 234706 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9604 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3997	2	68	9	Y	62	2	8			107
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4097	2	88	9	Y	80	172	1			15
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4541	2	28	9	Y	25	25	8			15
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					15
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	9	Y	2	2	8			15
*03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4737	2	51	9	Y	46	4	8			57

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235253 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11692 PERF. 8469 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					39
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	571	2	61	9	N	55					94
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	592	2	2	9	N	2					96
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	629	2	12	9	N	11					107
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	970	2	43	9	N	39					146
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1277	2	30	9	N	27	156	1			17

LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 7R RRCID -> 239330 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8580 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	3215	-0-	-3388	-0-	3215	2			Y	-0-					37
11	4830	X	2908	-0-	-1922	-0-	2908	2			Y	-0-					37
12	4123	X	2890	-0-	-1233	-0-	2890	2			Y	-0-					37
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			Y	-0-					37
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			Y	-0-					37
*03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			Y	-0-					37

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 122835 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MIKE WELL #: 1 RRCID -> 209813 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9829 - 10056

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	461 22	1 9	1489	2	Y	20	73	1			23
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	492 12	1 9	1497	2	Y	11					34
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	495 11	1 9	1477	2	Y	10					44
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	425 21	1 9	1331	2	Y	19					63
02	1876	N	1223	-0-	-653	-0-	228 22	1 9	973	2	Y	20					83
03	1984	N	1569	-0-	-415	-0-	296 17	1 9	1256	2	Y	15	79	1			19

GILL GU WELL #: 2 RRCID -> 211875 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9818 - 10047

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1043	-0-	-476	-0-	244 9	1 9	790	2	Y	8	34	1			9
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	181 4	1 9	552	2	Y	4					13
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	238 4	1 9	710	2	Y	4					17
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	319 8	1 9	999	2	Y	7					24
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	279 9	1 9	1192	2	Y	8					32
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	1216	2	Y	3	30	1			5

GILL GU WELL #: 1 RRCID -> 216620 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9820 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUSTICE GU WELL #: 2 RRCID -> 218557 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 1000 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
GILL GU WELL #: 4 RRCID -> 227975 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	504	1	1628	2	Y	17	64	1			20
							19	9									
11	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	505	1	1539	2	Y	9					29
							10	9									
12	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	534	1	1593	2	Y	10					39
							11	9									
01	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	499	1	1561	2	Y	16					55
							18	9									
02	1904	N	1260	-0-	-644	-0-	235	1	1004	2	Y	19					74
							21	9									
03	2139	N	1556	-0-	-583	-0-	295	1	1250	2	Y	10	70	1			14
							11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 087447 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9778 - 9798

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 092517 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9555 - 9566

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 129890 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8718 - 9584

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLACK, VERA WELL #: 4 RRCID -> 144822 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8534 - 8973

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 4 RRCID -> 149533 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 150783 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8547 - 9382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 151009 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 8 RRCID -> 168529 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 8 RRCID -> 168588 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 9 RRCID -> 180979 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8420 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 184709 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8460 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLACK, VERA WELL #: 8 RRCID -> 193200 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BLACK, C. O. WELL #: 7 RRCID -> 202473 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9583 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202575 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204026 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 204917 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 11 RRCID -> 206196 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 9 RRCID -> 206344 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 8 RRCID -> 206377 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE M. "AS" WELL #: 10 RRCID -> 209943 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 8 RRCID -> 209959 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211004 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9647 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212288 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9606 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK, VERA WELL #: 9 RRCID -> 212291 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8518 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

LISTON, W.L. WELL #: 6 RRCID -> 213735 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9628 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 8-L RRCID -> 214384 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9166 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 13 RRCID -> 224273 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9100 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 L RRCID -> 224276 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9156 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1190	-0-	-329	-0-	1190	2			N	-0-					20
11	1320	N	1055	-0-	-265	-0-	1055	2			N	-0-					20
12	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			N	-0-					20
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-					20
02	980	N	610	-0-	-370	-0-	610	2			N	-0-					20
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (MERCER) 07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COWRIE ENERGY LLC 183056
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					55
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2					57
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	2	2	9	N	2					59
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	951	2	2	9	N	2					61
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					63
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	N	2					65

BETHANY (NACATOSH) 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ENDURANCE OIL & GAS, INC. 251876
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 119406 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, MARY FURRH WELL #: 1 RRCID -> 201538 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 200845 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	263	1	2365	2	N	13					69
							14	9									
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	245	1	2512	2	N	17					86
							19	9									
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2539	2	N	39	66	1			59
							43	9									
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	396	1	2582	2	N	-0-					59
02	2604	N	2270	-0-	-334	-0-	322	1	1948	2	N	-0-					59
*03	3100	N	3185	-0-	85	85	211	1	2858	2	N	105	164	1			-0-
							116	9									

SCHULZE WELL #: 1 T RRCID -> 218702 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BOSH OU WELL #: 2 RRCID -> 179117 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188207 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

MOORE, SANDERS WELL #: 1 U RRCID -> 188398 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43

MOORE, SANDERS WELL #: 3 U RRCID -> 188704 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BETHANY (PAGE SAND) //CONT.// 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 2AU RRCID -> 226754 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ETOS OPERATING, INC. 255131
SNEED WELL #: 1 RRCID -> 123710 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					85
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	538	2	41	9	N	37					122
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-					122
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					122
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	2			N	-0-					122
03	279	N	20	-0-	-259	-0-	20	2			N	-0-					122

BETHANY (PALMER SAND) 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
KOCH WELL #: 1 RRCID -> 173978 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	526	2	N	14	59	1			114
							15	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	N	2					116
							2	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	90	1	1301	2	N	-0-					116
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	N	-0-					116
02	1260	N	914	-0-	-346	-0-	66	1	848	2	N	-0-					116
03	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					116

SLANT OPERATING, LLC 786697
PORTER, RICHARD WELL #: 3 RRCID -> 174000 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136990 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (PALMER SAND) //CONT.// 07527 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 138803 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139286 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 283595 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 6288 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WATERMAN WELL #: 5 RRCID -> 189272 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11 136	1 9	125	2	N	124	149	1			189
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8 55	1 9	113	2	N	50					239
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8 101	1 9	107	2	N	92	171	1			160
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	110	2	N	-0-					160
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8 36	1 9	101	2	N	33	148	1			45
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7 36	1 9	128	2	N	33					78

NORTH SEMPRA WELL #: 2 C RRCID -> 204445 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 218703 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2805 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	788	-0-	-3676	-0-	788	2			N	-0-					100
11	2640	X	844	-0-	-1796	-0-	844	2			N	-0-					100
12	1054	X	262	-0-	-792	-0-	262	2			N	-0-					100
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					100
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					100
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A. G. WELL #: 5 RRCID -> 267451 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 3262 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					60
11	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	1784	2			N	-0-					60
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					60
01	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-					60
02	1652	N	1311	-0-	-341	-0-	1311	2			N	-0-					60
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					60

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 152590 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2622 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PALUXY-TILLER) 07527 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 154468 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2884 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
WILLIAMS, JANIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6076 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ALLEN, RALPH WELL #: 1D RRCID -> 029364 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5008 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WESTMORELAND, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 029429 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6017 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					31
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					31
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					31
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					31
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NEAL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029356 COMPL. DATE 07/14/1959 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6407 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 C RRCID -> 029453 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6218 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 74 RRCID -> 285736 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 5653 - 5756

10	1767	N	1239	-0-	-528	-0-	1225	3	14	9	N	13					127
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	1441	3	8	9	N	7					134
12	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1437	3	23	9	N	21					155
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1203	3	24	9	N	22					177
02	1344	N	1063	-0-	-281	-0-	1061	3	2	9	N	2					179
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1456	3	19	9	N	17	171	1			25

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 C RRCID -> 029324 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6161 - 6165

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1 C RRCID -> 029326 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6108 - 6124

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 C RRCID -> 029343 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	2	156	9	N	142					172

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 029345 COMPL. DATE 11/10/1956 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6370 - 6374

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS BALOUS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 029346 COMPL. DATE 08/13/1959 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6400 - 6408

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

EVERITT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029401 COMPL. DATE 06/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 6212

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BLOCKER-WARE WELL #: 4 RRCID -> 179589 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 6353 - 6695

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201

10	620	N	574	-0-	-46	-0-	82	1	492	2	N	-0-					92
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	78	1	488	2	N	3					95
							3	9									
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	73	1	460	2	N	-0-					95
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	63	1	395	2	N	-0-					95
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	59	1	345	2	N	-0-					95
03	527	N	377	-0-	-150	-0-	48	1	307	2	N	20					115
							22	9									

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	319	1	1155	2	N	-0-			-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	314	1	1153	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	322	1	1121	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	361	1	1375	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	716	-0-	-656	-0-	172	1	544	2	N	-0-			-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	350	1	1324	2	N	-0-			-0-

WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922

10	3100	N	3321	-0-	221	447	376	1	2945	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3115	-0-	115	562	353	1	2762	2	N	-0-			-0-
12	3575	X	3013	-0-	-562	-0-	359	1	2654	2	N	-0-			-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	354	1	2837	2	N	-0-			-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-			-0-
*03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	355	1	2830	2	N	-0-			-0-

ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058

10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	167	1	741	2	N	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	160	1	729	2	N	-0-			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	166	1	747	2	N	-0-			-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	159	1	715	2	N	-0-			-0-
02	840	N	792	-0-	-48	-0-	133	1	659	2	N	-0-			-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	167	1	799	2	N	-0-			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942

10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	545	1	1972	2	N	-0-			-0-
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	533	1	1954	2	N	-0-			-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	559	1	1946	2	N	-0-			-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	526	1	2004	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	1947	-0-	-377	-0-	467	1	1480	2	N	-0-			-0-
*03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	536	1	2028	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044

10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	205	1	907	2	N	-0-			-0-
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	198	1	900	2	N	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	202	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	199	1	891	2	N	-0-			-0-
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	154	1	767	2	N	-0-			-0-
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	202	1	963	2	N	-0-			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	248	1	1098	2	N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	242	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	252	1	1133	2	N	-0-			-0-
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	242	1	1086	2	N	-0-			-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	193	1	958	2	N	-0-			-0-
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	251	1	1199	2	N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 C RRCID -> 029337 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BISHOP, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 029390 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

FURRH, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 029392 COMPL. DATE 03/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GRIFFIN, HATTIE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LEFFALL WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
YATES, BRAD WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HICKEY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW "A" WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636

10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					124
11	1050	N	916	-0-	-134	-0-	916	2			N	-0-					124
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					124
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6					130
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					130
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					130

KEM ENERGY, INC. 455126
GRIFFIN, PATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029402 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6522 - 6526

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-	126	1			39
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					39
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					39
02	700	N	539	-0-	-161	-0-	539	2			N	-0-					39
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	586	2			N	-0-					39

ROSBOROUGH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 029404 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6556 - 6562

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THOMPSON, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 029470 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6475 - 6483

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				3
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				3
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	-0-	26	2			N	-0-				3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				3
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				3

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	-0-	42	1	2910	2	Y	69	59	1		26
								76	9								
11	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	-0-	42	1	2859	2	Y	60	54	1		32
								66	9								
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	3110	2	Y	71	80	1		23
								78	9								
01	3069	X	3042	-0-	-27	-0-	-0-	44	1	2909	2	Y	81	85	1		19
								89	9								
02	2772	X	1938	-0-	-834	-0-	-0-	26	1	1839	2	Y	66	63	1		22
								73	9								
*03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	3273	2	Y	81	66	1		37
								89	9								

TILLERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134932 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5791 - 5797

10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2				Y	-0-				-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1376	2	1	9		Y	1				1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2				Y	-0-	1	1		-0-
01	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2				Y	-0-				-0-
02	1288	N	1016	-0-	-272	-0-	1016	2				Y	-0-				-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9		Y	2	1	1		1

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					56
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					56
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					56
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					56
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					56
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					56

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 029411 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6369 - 6380

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
A. WILLIAMS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029362 COMPL. DATE 11/25/1956 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6187 - 6191

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMINS WELL #: 4 C RRCID -> 029388 COMPL. DATE 12/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6156 - 6164

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
SHAW, JIM WELL #: 1 RRCID -> 029412 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 2428 - 2448

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	N	2864	-0-	-143	-0-	2814	2	50	9	Y	45					71
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					71
12	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					71
01	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	2845	2			Y	-0-					71
02	2604	N	2160	-0-	-444	-0-	2160	2			Y	-0-					71
03	2883	N	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			Y	-0-					71

HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2979	R	2979	-0-	-0-	-0-	2914	2	65	9	N	59	59	0			-0-
11	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2542	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3286	#	2590	-0-	-696	-0-	2538	2	52	9	N	47	47	0			-0-
01	3286	#	2360	-0-	-926	-0-	2297	2	63	9	N	57	57	0			-0-
02	2688	#	2082	-0-	-606	-0-	1957	2	125	9	N	114	114	0			-0-
03	2976	#	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					66
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3229	3	123	9	N	112					178
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					178
01	3627	X	1119	-0-	-2508	-0-	1119	3			N	-0-					178
02	3276	X	1290	-0-	-1986	-0-	1290	3			N	-0-					178
03	3503	X	1519	-0-	-1984	-0-	1519	3			N	-0-					178

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2907	-0-	-7	-0-	2907	2			N	-0-					25
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			N	-0-					25
12	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			N	-0-					25
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					25
02	2548	N	2438	-0-	-110	-0-	2438	2			N	-0-					25
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					25

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2020

ROLAND ANDERSON SWD WELL #: 2 RRCID -> 289789 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5016 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 271767 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6161 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 271903 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 6560 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JONES, PENNY WELL #: 7 RRCID -> 272005 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 6481 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661				N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2038				N	-0-			23
01	14B DENY	15	-0-	15	2053	15	2		N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2053				N	-0-			23

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 189528 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT 6170) //CONT.// 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BELL WELL #: 8H RRCID -> 255774 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6690 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (RODESSA) 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 029318 COMPL. DATE 12/02/1955 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4818 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	150	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1291	-0-	1291	1291	1291	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	401	-0-	401	1692	401	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1692					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WYLIE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 200802 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 4978 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 202879 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4994 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MYERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 229010 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 4894 - 5014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER,L.,SAW MILL,WERNER,L.-A- WELL #: 11 C RRCID -> 029322 COMPL. DATE 02/19/1954 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4790 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ALLISON/HOBBS INC. 014573
NEWTON WELL #: 2 RRCID -> 040232 COMPL. DATE 10/01/1966 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6517 - 6521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					24
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					24
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					24
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					24
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CALDWELL ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 095486 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6156 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1361	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1440	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1232	N	1051	-0-	-181	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5525	-0-	-737	-0-	5503	2	22	9	Y	20	12	1			18
11	5370	X	5178	-0-	-192	-0-	5161	2	17	9	Y	15	16	1			17
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6148	2	29	9	Y	26	23	1			20
01	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6042	2	34	9	Y	31	24	1			27
02	5068	X	3822	-0-	-1246	-0-	3792	2	30	9	Y	27	28	1			26
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					26

CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		1879	-0-	1879	1879	1860	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1879					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1879					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1879					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5799	3	11	9	Y	10	3	1			8
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7233	3	70	9	Y	64	14	1			58
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7031	3	35	9	Y	32	42	1			48
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4671	3	44	9	Y	40	60	1			28
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4593	3	58	9	Y	53					81
*03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7024	3	67	9	Y	61	66	1			76

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1201					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1063	3	1	9	Y	1					1
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1055	3	7	9	Y	6	3	1			4
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	927	3	8	9	Y	7					11
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	984	3	9	9	Y	8	9	1			10

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CLINE, H. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029484 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5996 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	207	1	1249	2	N	-0-					81
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	220	1	1372	2	N	-0-					81
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	226	1	1424	2	N	-0-					81
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	226	1	1416	2	N	-0-					81
02	1428	N	1212	-0-	-216	-0-	177	1	1035	2	N	-0-					81
*03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	212	1	1353	2	N	69					150
							76	9									

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	336	1	2022	2	N	27	134	1			35
							30	9									
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	325	1	2022	2	N	7					42
							8	9									
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	334	1	2103	2	N	47					89
							52	9									
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	333	1	2083	2	N	-0-					89
02	2184	N	1688	-0-	-496	-0-	242	1	1413	2	N	30					119
							33	9									
03	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	305	1	1943	2	N	92	159	1			52
							101	9									

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 029489 COMPL. DATE 01/21/1955 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6410 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOELL OPERATING, LLC 390873
BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					70
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					70
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					70
01	2170	N	1145	-0-	-1025	-0-	1145	2			N	-0-					70
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					70
03	1674	N	624	-0-	-1050	-0-	624	2			N	-0-					70

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5634	2	19	9	Y	17	14	1			13
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4831	2	4	9	Y	4					17
12	4774	X	3277	-0-	-1497	-0-	3268	2	9	9	Y	8					25
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6013	2	3	9	Y	3	19	1			9
02	5348	X	4520	-0-	-828	-0-	4520	2			Y	-0-					9
03	5642	X	4931	-0-	-711	-0-	4921	2	10	9	Y	9					18

LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188

10	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	3120	2	19	9	Y	17					21
11	3360	X	2961	-0-	-399	-0-	2935	2	26	9	Y	24					45
12	3472	X	3186	-0-	-286	-0-	3156	2	30	9	Y	27	70	1			2
01	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	3015	2	4	9	Y	4					6
02	2884	X	2626	-0-	-258	-0-	2626	2			Y	-0-					6
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3309	2	36	9	Y	33					39

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216

10	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5276	2	6	9	Y	5	7	1			3
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4959	2	4	9	Y	4					7
12	4526	X	3185	-0-	-1341	-0-	3182	2	3	9	Y	3	7	1			3
01	5208	X	5193	-0-	-15	-0-	5185	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	4760	X	2969	-0-	-1791	-0-	2961	2	8	9	Y	7					10
*03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5749	2	7	9	Y	6	9	1			7

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796

10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	957	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	939	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	868	N	688	-0-	-180	-0-	686	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3	3	1			1

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5825 - 5833

10	1798	X	1136	-0-	-662	-0-	1122	2	14	9	Y	13	8	1			5
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	508	2	12	9	Y	11	13	1			3
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	460	2	19	9	Y	17	16	1			4
01	1147	N	412	-0-	-735	-0-	400	2	12	9	Y	11	6	1			9
02	476	N	343	-0-	-133	-0-	340	2	3	9	Y	3	11	1			1
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	1			1

WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089

10	4557	X	1632	-0-	-2925	-0-	119 18	1 9	1495	2	Y	16	13	1			3
11	5310	X	801	-0-	-4509	-0-	43 26	1 9	732	2	Y	24	22	1			5
12	5487	X	703	-0-	-4784	-0-	16 26	1 9	661	2	Y	24	23	1			6
01	5146	X	461	-0-	-4685	-0-	438	2	23	9	Y	21	16	1			11
02	3024	X	215	-0-	-2809	-0-	215	2			Y	-0-	11	1			-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JERNIGAN A UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 287334 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
FORT, CARRIE, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029503 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6220 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7534 - 8066

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5856 - 6104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 208379 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BOWLES ENERGY, INC. 084097
LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
DOUGLAS, E. -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100097 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15	117	1			-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	478	2	2	9	N	2					2
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	1	1	483	2	N	18					20
							20	9									
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	10	1	462	2	N	-0-					20
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	58	1	264	2	N	-0-					20
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					20

MHS-JERNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 182125 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	425	-0-	-1404	-0-	31	1	371	2	N	21	56	1			142
							23	9									
11	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	140	1	2026	2	N	1					143
							1	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	151	1	2185	2	N	-0-					143
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	132	1	1943	2	N	-0-					143
02	2016	N	462	-0-	-1554	-0-	33	1	429	2	N	-0-					143
03	2325	N	226	-0-	-2099	-0-	13	1	213	2	N	-0-					143

MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	188	1	2262	2	N	22	126	1			157
							24	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	147	1	2124	2	N	24					181
							26	9									
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	130	1	1890	2	N	31					212
							34	9									
01	1953	N	1515	-0-	-438	-0-	97	1	1418	2	N	-0-					212
02	1764	N	1670	-0-	-94	-0-	121	1	1549	2	N	-0-					212
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	97	1	1685	2	N	-0-	174	1			38

MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1164	2	73	9	N	66	79	1			-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					2
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					2
01	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	2			N	-0-					2
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					2
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					2

MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148846 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6481 - 6546

10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	2	22	9	Y	20	12	1			12
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1382	2	17	9	Y	15	16	1			11
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-	6	1			5
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	2	1			3
*02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	2			Y	-0-	2	1			1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ROBERSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174992 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WEINER, WERNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134169 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6000 - 6014

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 1 U RRCID -> 075290 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 6098 - 6160

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 137801 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6514 - 6556

10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	93	1	5356	3	Y	1	4	1							1
						1	9													
11	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	53	1	5087	3	Y	4									5
						4	9													
12	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	67	1	5249	3	Y	3	4	1							4
						3	9													
01	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	76	1	6160	3	Y	5	4	1							5
						6	9													
02	4256 X	4025	-0-	-231	-0-	43	1	3981	3	Y	1									6
						1	9													
*03	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	77	1	6024	3	Y	1									7
						1	9													

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 1 RRCID -> 143484 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 6090 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	3128	3	7	9	Y	6	8	1			5
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3243	3	31	9	Y	28	8	1			25
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3398	3	15	9	Y	14	18	1			21
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3333	3	19	9	Y	17	26	1			12
02	2968	X	2513	-0-	-455	-0-	2488	3	25	9	Y	23					35
*03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3342	3	29	9	Y	26	28	1			33

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 147447 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIENER, W.B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 147768 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					16
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					16
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 39 RRCID -> 153846 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272

10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	6	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	7	1	546	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	6	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	347	-0-	-213	-0-	4	1	343	3	Y	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	8	1	665	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 5 F RRCID -> 156013 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-F RRCID -> 156016 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514

10	6789	X	2966	-0-	-3823	-0-	50	1	2916	3	Y	-0-					-0-
11	6120	X	4248	-0-	-1872	-0-	43	1	4205	3	Y	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	40	1	3124	3	Y	-0-					-0-
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	44	1	3559	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2323	-0-	-1569	-0-	25	1	2298	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3578	-0-	-731	-0-	45	1	3533	3	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7308 - 7381

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6374 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6274 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6087 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	-0-					-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 6569 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 47 F RRCID -> 183413 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 43-F RRCID -> 184911 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 43 F RRCID -> 185215 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 9 F RRCID -> 185440 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 42 F RRCID -> 185758 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 8F RRCID -> 186820 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 50 U RRCID -> 198444 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 40 F RRCID -> 199412 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 60 RRCID -> 219808 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-					-0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	9	Y	8	1	1			7
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	3	4	9	Y	4	5	1			6
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	3	7	9	Y	6	8	1			4
02	980	N	743	-0-	-237	-0-	735	3	8	9	Y	7					11
03	1054	N	849	-0-	-205	-0-	840	3	9	9	Y	8	9	1			10

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1082	3	12	9	Y	11	3	1			10
12	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1037	3	6	9	Y	5	7	1			8
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1189	3	6	9	Y	5	9	1			4
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	3	7	9	Y	6					10
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			10

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	56	1	3258	3	N	-0-					99
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	33	1	3215	3	N	-0-					99
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	36	1	2829	3	N	-0-					99
01	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	25	1	2036	3	N	-0-					99
02	2156	X	1589	-0-	-567	-0-	17	1	1572	3	N	-0-					99
03	2387	X	1305	-0-	-1082	-0-	16	1	1289	3	N	-0-					99

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			Y	-0-					7
11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3093	3	10	9	Y	9					16
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3188	3	6	9	Y	5	15	1			6
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	Y	3					9
02	2884	X	1872	-0-	-1012	-0-	1866	3	6	9	Y	5					14
03	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3152	3	24	9	Y	22	21	1			15

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 53 RRCID -> 248611 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5862 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	3			Y	-0-					8
11	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1991	3	12	9	Y	11					19
12	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1947	3	7	9	Y	6	18	1			7
01	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1914	3	3	9	Y	3					10
02	1596	N	1358	-0-	-238	-0-	1352	3	6	9	Y	5					15
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1811	3	23	9	Y	21	21	1			15

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT					-0-

RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FURRH, GAIL WELL #: 10 RRCID -> 271891 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 6338 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					73
11	570	X	223	-0-	-347	-0-	223	2			Y	-0-					73
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					73
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
*03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					73

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					22

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					61
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
MOORE, SANDERS WELL #: 8A RRCID -> 252751 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BALDWIN HEIRS TP WELL #: 3H RRCID -> 274253 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6995 - 10298

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 198045 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARKRIDER WELL #: 1 RRCID -> 199906 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 199908 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2	2	0			-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	0			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	475	2	41	9	N	37	37	0			-0-
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	385	2	33	9	N	30	30	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 124818 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MCCAIN WELL #: 2 RRCID -> 151049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6199 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER PETROLEUM INC. 636222
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206

10	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	155	1	3925	2	N	5					105
							6	9									
11	4230	X	3337	-0-	-893	-0-	140	1	3187	2	N	9					114
							10	9									
12	3813	X	3268	-0-	-545	-0-	135	1	3091	2	N	38	129	1			23
							42	9									
01	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	155	1	3814	2	N	7					30
							8	9									
02	3696	X	2989	-0-	-707	-0-	115	1	2868	2	N	5					35
							6	9									
03	4092	X	3594	-0-	-498	-0-	130	1	3458	2	N	5					40
							6	9									

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 286000 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 6450 - 6488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

10	1054	N	34	-0-	-1020	-0-	34	2			N	-0-					109
11	1050	N	12	-0-	-1038	-0-	12	2			N	-0-					109
12	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	2			N	-0-					109
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					109
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

10	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	2076	2	17	9	N	15					75
11	2220	N	1757	-0-	-463	-0-	1743	2	14	9	N	13					88
12	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1764	2	20	9	N	18					106
01	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1869	2	20	9	N	18					124
02	1652	N	1472	-0-	-180	-0-	1459	2	13	9	N	12					136
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2117	2	28	9	N	25					161

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					144
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					144
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					144
01	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					144
02	1120	N	926	-0-	-194	-0-	926	2			N	-0-					144
*03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					144

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					48
11	14B2	EXT	289	-0-	289	297	289	2			N	-0-					48
12	14B2	EXT	4356	-0-	4356	4653	4356	2			N	-0-					48
01	7845	X	3192	-0-	-4653	-0-	3169	2	23	9	N	21					69
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	N	5					74
*03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1618	2	4	9	N	4					78

FLANAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235929 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	834	2	1	9	N	1					150
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					150
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					152
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	824	2	1	9	N	1					153
02	728	N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-					153
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3					156

FLANAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 242807 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2464	2	19	9	N	17					67
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2302	2	18	9	N	16					83
12	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2255	2	9	9	N	8					91
01	2480	N	2087	-0-	-393	-0-	2068	2	19	9	N	17					108
02	2156	N	1808	-0-	-348	-0-	1791	2	17	9	N	15					123
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1853	2	13	9	N	12					135

FLANAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242808 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					275
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275

AGURS WELL #: 2 RRCID -> 261078 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2725	2	3	9	N	3					148
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2500	2	3	9	N	3					151
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2439	2	3	9	N	3					154
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2503	2	3	9	N	3					157
02	2324	N	1897	-0-	-427	-0-	1891	2	6	9	N	5					162
*03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	2	7	9	N	6					168

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TROSPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079636 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5966 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS, T. C. WELL #: A 1 RRCID -> 147755 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6518 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEWIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150673 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5996 - 6020

10	3100	N	3225	-0-	125	125	351 22	1 9	2852	2	N	20	17	1			8
11	2704	N	2579	-0-	-125	-0-	320 18	1 9	2241	2	N	16	15	1			9
12	3100	N	3111	-0-	11	11	355 23	1 9	2733	2	N	21	23	1			7
01	2809	X	2798	-0-	-11	-0-	342 24	1 9	2432	2	N	22	24	1			5
*02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	217 21	1 9	1505	2	N	19	18	1			6
*03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	345 24	1 9	2122	2	N	22	18	1			10

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156

10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19A RRCID -> 174290 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 174319 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
*02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	858	-0-	-1219	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174523 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 20AU RRCID -> 175048 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 176345 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	464	1	3414	2	Y	27					146
							30	9									
11	3390	X	3200	-0-	-190	-0-	456	1	2674	2	Y	64	121	1			89
							70	9									
12	3503	X	3357	-0-	-146	-0-	472	1	2849	2	Y	33	8	8			114
							36	9									
01	3906	X	2614	-0-	-1292	-0-	409	1	2187	2	Y	16					130
							18	9									
02	3528	X	1867	-0-	-1661	-0-	288	1	1494	2	Y	77					207
							85	9									
03	3906	X	1458	-0-	-2448	-0-	421	1	998	2	Y	35	235	1			7
							39	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208

10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	746					N	NO RPT					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	8568					Y	NO RPT					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188204 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5934 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	41 171	1 9	2827	2	Y	155	111	1			62
11	2880	X	2502	-0-	-378	-0-	34 164	1 9	2304	2	Y	149	132	1			79
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	37 199	1 9	2471	2	Y	181	202	1			58
01	3038	X	2455	-0-	-583	-0-	34 177	1 9	2244	2	Y	161	187	1			32
02	2744	X	1479	-0-	-1265	-0-	19 107	1 9	1353	2	Y	97	94	1			35
03	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	33 141	1 9	2293	2	Y	128	105	1			58

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	341	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	Y	11					61
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2374	2	31	9	Y	28	51	1			38
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	Y	10					48
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2482	2	9	9	Y	8					56
02	2240	N	2100	-0-	-140	-0-	2050	2	50	9	Y	45					101
*03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2555	2	21	9	Y	19	115	1			5

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 283512 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6752 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 283919 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6210 - 6233

10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
11	9510	X	105	-0-	-9405	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	39	-0-	-8951	-0-	32	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	8246	X	33	-0-	-8213	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 22AL RRCID -> 285183 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6078 - 6092

10	3720	X	2421	-0-	-1299	-0-	370	1	1963	2	N	80	138	1			71
							88	9									
11	3600	X	2509	-0-	-1091	-0-	358	1	1962	2	N	172	139	1			104
							189	9									
12	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	364	1	2899	2	N	126	172	1			58
							139	9									
01	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	328	1	1344	2	N	132	132	1			58
							145	9									
02	2604	X	1536	-0-	-1068	-0-	282	1	1168	2	N	78					136
							86	9									
*03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	372	1	3024	2	N	15	128	1			23
							17	9									

JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285778 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6042 - 6344

10	14353	X	12956	-0-	-1397	-0-	186	1	12239	2	N	483	324	1			286
							531	9									
11	13680	X	8963	-0-	-4717	-0-	175	1	8575	2	N	194	336	1			144
							213	9									
12	13516	X	10175	-0-	-3341	-0-	151	1	9552	2	N	429	531	1			42
							472	9									
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	186	1	13685	2	N	526	503	1			65
							579	9									
02	13020	X	10297	-0-	-2723	-0-	135	1	9760	2	N	365	335	1			95
							402	9									
*03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	186	1	12631	2	N	612	682	1			25
							673	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
FONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 162761 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	513					N	-0-					-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289208 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6388 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18693	X	9070	-0-	-9623	-0-	9066	2	4	9	N	4	2	8			112
11	15570	X	7498	-0-	-8072	-0-	7494	2	4	9	N	4	2	8			114
12	12710	X	6788	-0-	-5922	-0-	6767	2	21	9	N	19	56	1	2	8	75
01	9393	X	5853	-0-	-3540	-0-	5846	2	7	9	N	6	3	8			78
02	8204	X	3908	-0-	-4296	-0-	3894	2	14	9	N	13	3	8			88
03	9083	X	5281	-0-	-3802	-0-	5262	2	19	9	N	17	5	8			100

URSUS OIL AND GAS 879300
EVANS, JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 117828 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6718 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					177
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

FURRH WELL #: 1 RRCID -> 175473 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6407 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	8					94
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					94
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	3	8	9	N	7					101

MANN WELL #: 1 RRCID -> 177058 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6324 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					195
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					195
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					195
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					195
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					195
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					195

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 179189 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6525 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					180
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					180
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					180
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					180
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	170	3			N	-0-					180
03	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					180

XTO ENERGY INC. 945936
FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087103 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5772 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS WELL #: 11 RRCID -> 156105 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159320 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 4 U RRCID -> 160282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167139 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7233 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	2287	-0-	-713	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2967	-0-	-133	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1695	-0-	-1105	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	661	-0-	-2439	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 6 RRCID -> 170252 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 7 RRCID -> 171746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 9 RRCID -> 174285 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 11 RRCID -> 176133 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					27
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					27
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					27
01	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			Y	-0-					27
02	1932	N	1636	-0-	-296	-0-	1636	2			Y	-0-					27
03	2077	N	1279	-0-	-798	-0-	1243	2	36	9	Y	33					60

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE "E" WELL #: 12 RRCID -> 176414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179089 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179162 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	663	-0-	-2468	-0-	663	2			Y	-0-					12
11	3030	X	664	-0-	-2366	-0-	664	2			Y	-0-					12
12	1922	X	665	-0-	-1257	-0-	665	2			Y	-0-					12
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					12
02	629	X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					12
*03	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					12

ROQUEMORE "E" WELL #: 14 RRCID -> 179169 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 4 RRCID -> 188644 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6080 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 15 RRCID -> 200098 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 16 RRCID -> 200662 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 202090 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					79
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					79
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					79
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					79
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					79
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	2	68	9	N	62					141

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 202360 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1 WELL #: 8 U RRCID -> 203745 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203804 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6287	2	18	9	Y	16	19	1			6
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	2			Y	-0-					6
12	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					6
01	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			Y	-0-					6
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					6
*03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			Y	-0-					6

ROQUEMORE "E" WELL #: 24 RRCID -> 211295 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 241999 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6512 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 280057 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2326	-0-	-743	-0-	2326	2			N	-0-					71
11	2970	X	2591	-0-	-379	-0-	2591	2			N	-0-					71
12	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					71
01	2852	X	1678	-0-	-1174	-0-	1678	2			N	-0-					71
02	2576	X	1000	-0-	-1576	-0-	1000	2			N	-0-					71
03	2666	X	648	-0-	-2018	-0-	570	2	78	9	N	71					142

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL) 07527 760 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CARTER ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 173954 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PAYNE WELL #: 5 RRCID -> 177516 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 6106 - 6244

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FURRH 'B' WELL #: 2 RRCID -> 177518 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 6427 - 6601

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100) 07527 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
DEASON WELL #: 1 RRCID -> 169297 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6007 - 6014

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) //CONT.// 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305) 07527 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
RAVEN, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 185336 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6495 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488		-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					51
11	1440		-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					51
12	1488		-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					51
01	1488		-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					51
02	1344		-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					51
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 201239 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350) 07527 837 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GMX PAWNEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 234132 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5416 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS) 07527 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 3 RRCID -> 234561 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6312 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	33	1	1935	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	12	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	23	1	1790	3	Y	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	22	1	1814	3	Y	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	15	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	23	1	1849	3	Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BETHANY (WERNER) 07527 997 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
GULLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 284370 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	114	1	182	2	N	32					329
							35	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	76	1	178	2	N	52					381
							57	9									
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	87	1	184	2	N	23					404
							25	9									
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	81	1	217	2	N	-0-	166	1			238
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	77	1	175	2	N	-0-					238
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	92	1	216	2	N	-0-					238

CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	199	1	2426	2	N	10					345
							11	9									
11	2700	X	2542	-0-	-158	-0-	301	1	2213	2	N	25					370
							28	9									
12	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	298	1	2341	2	N	39					409
							43	9									
01	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	256	1	2339	2	N	-0-	163	1			246
02	2408	X	2063	-0-	-345	-0-	280	1	1783	2	N	-0-					246
*03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	308	1	2418	2	N	-0-					246

CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	936	1	1504	2	Y	-0-					330
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	761	1	1774	2	Y	-0-					330
12	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	808	1	1711	2	Y	-0-					330
01	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	645	1	1724	2	Y	-0-					330
02	2212	N	1923	-0-	-289	-0-	591	1	1332	2	Y	-0-					330
03	2449	N	2373	-0-	-76	-0-	710	1	1663	2	Y	-0-					330

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	723	1	1161	2	Y	-0-					347
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	532	1	1240	2	Y	-0-					347
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	670	1	1421	2	Y	-0-					347
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	481	1	1285	2	Y	-0-					347
02	1708	X	1273	-0-	-435	-0-	391	1	882	2	Y	-0-					347
03	2077	X	1438	-0-	-639	-0-	430	1	1008	2	Y	-0-					347

BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429

10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	107 34	1 9	1310	2	N	31					272
11	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	162 4	1 9	1195	2	N	4					276
12	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	162 97	1 9	1277	2	N	88					364
01	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	140	1	1278	2	N	-0-	179	1			185
02	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	153	1	975	2	N	-0-					185
03	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	164	1	1297	2	N	-0-					185

BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					349

CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
03	14B2 EXT		1227	-0-	1227	1227	514	1	713	2	N	-0-					262

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	134	1	482	2	N	-0-					36
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					36
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	101	1	430	2	N	-0-					36
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	92	1	445	2	N	-0-					36
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	2	N	-0-					36
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	103	1	418	2	N	-0-					36

BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	260	1	928	2	N	20					419
							22	9									
11	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	1007	2	53	9	N	48	175	1			292
12	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	221	1	937	2	N	-0-					292
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	235	1	1137	2	N	-0-					292
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	289	1	968	2	N	-0-					292
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	209	1	845	2	N	-0-					292

CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					83
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	618	1	857	2	N	-0-					83

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5997 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	52	2	19	9	Y	17	13	1			4
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	23	2	12	9	Y	11					15
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-	8	1			7
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN WELL #: 4 RRCID -> 097188 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8149 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1344	2	22	9	Y	20	12	1			12
11	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1299	2	19	9	Y	17	18	1			11
12	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1374	2	14	9	Y	13	13	1			11
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1349	2	18	9	Y	16	13	1			14
02	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1023	2	14	9	Y	13	14	1			13
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					13

ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		144	-0-	144	144	137	2	7	9	Y	6					8
11	DLQ G-10		30	-0-	30	174	17	2	13	9	Y	12	9	1			11
12	DLQ G-10		113	-0-	113	287	90	2	23	9	Y	21	24	1			8
01	DLQ G-10		42	-0-	42	329	1	2	41	9	Y	37					45
02	446	N	117	-0-	-329	-0-	74	2	43	9	Y	39	45	1			39
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					39

SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1906	2	31	9	Y	28	6	8			41
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1783	2	59	9	Y	54					95
12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1830	2	29	9	Y	26					121
01	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	1605	2	65	9	Y	59					180
*02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	1527	2	23	9	Y	21	147	1			54
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					54

CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	184	2	22	9	Y	20	11	1			13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	14	15	1			12
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	6	1			6
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	3	1			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	925	-0-	-160	-0-	896	2	29	9	Y	26	1	8			28
11	1050	N	833	-0-	-217	-0-	788	2	45	9	Y	41	33	1			36
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	994	2	14	9	Y	13	37	1			12
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	983	2	22	9	Y	20					32
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	758	2	15	9	Y	14	25	1			21
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					21

ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1796	2	29	9	Y	26					31
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1620	2	50	9	Y	45	37	1			39
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1855	2	33	9	Y	30	52	1			17
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1766	2	51	9	Y	46					63
02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	1290	2	35	9	Y	32	51	1			44
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					44

CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	52	2	30	9	Y	27					46
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	27	2	1	9	Y	1					47
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
*02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-	34	1			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303

10	496	N	469	-0-	-27	-0-	447	2	22	9	Y	20	12	1			13
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	428	2	17	9	Y	15	16	1			12
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	443	2	29	9	Y	26	20	1			18
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	452	2	34	9	Y	31	23	1			26
02	420	N	220	-0-	-200	-0-	191	2	29	9	Y	26	27	1			25
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					25

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1600	2	29	9	Y	26					33
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1467	2	53	9	Y	48	39	1			42
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					42
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					42
02	1428	N	1160	-0-	-268	-0-	1154	2	6	9	Y	5	25	1			22
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					22

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

10	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1494	2	43	9	Y	39	24	1			21
11	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1510	2	32	9	Y	29	30	1			20
12	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1522	2	48	9	Y	44	34	1			30
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1338	2	59	9	Y	54	40	1			44
*02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	1265	2	48	9	Y	44	46	1			42
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					42

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

10	3100	N	3397	-0-	297	297	3353	2	44	9	Y	40	24	1			23
11	3000	N	3267	-0-	267	564	3235	2	32	9	Y	29	30	1			22
12	3100	N	3685	-0-	585	1149	3671	2	14	9	Y	13	19	1			16
01	4716	X	3567	-0-	-1149	-0-	3549	2	18	9	Y	16	15	1			17
02	3080	X	2302	-0-	-778	-0-	2289	2	13	9	Y	12	15	1			14
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

10	2976	X	2323	-0-	-653	-0-	2301	2	22	9	Y	20	12	1			13
11	2700	X	2497	-0-	-203	-0-	2482	2	15	9	Y	14	15	1			12
12	2790	X	2275	-0-	-515	-0-	2267	2	8	9	Y	7	10	1			9
01	2790	X	2156	-0-	-634	-0-	2145	2	11	9	Y	10	9	1			10
02	2324	N	1950	-0-	-374	-0-	1942	2	8	9	Y	7	9	1			8
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3118	2	24	9	Y	22	10	1	8	8	10
11	2970	X	2926	-0-	-44	-0-	2912	2	14	9	Y	13	14	1			9
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3317	2	29	9	Y	26	19	1			16
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3142	2	35	9	Y	32	23	1			25
02	2996	X	2343	-0-	-653	-0-	2313	2	30	9	Y	27	27	1			25
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					25

CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1025	2	22	9	Y	20	12	1			14
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	943	2	17	9	Y	15	16	1			13
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1009	2	2	9	Y	2	8	1			7
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1028	2	4	9	Y	4	5	1			6
02	896	N	643	-0-	-253	-0-	641	2	2	9	Y	2	4	1			4
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3261	-0-	-428	-0-	3239	2	22	9	Y	20	12	1			17
11	3330	X	1201	-0-	-2129	-0-	1201	2			Y	-0-					17
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	9	1			8
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4162	2	15	9	Y	14	10	1			12
02	T. A.		1612	-0-	1612	1612	1600	2	12	9	Y	11	12	1			11
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1612					Y	NO RPT					11

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	159	-0-	-120	-0-	130	2	29	9	Y	26					29
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	295	2	46	9	Y	42	34	1			37
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	236	2	19	9	Y	17	41	1			13
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	26					39
02	224	N	93	-0-	-131	-0-	83	2	10	9	Y	9	26	1			22
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					22

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	3			Y	-0-					16
11	300	N	24	-0-	-276	-0-	24	3			Y	-0-					16
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-	16	1			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1850	-0-	-413	-0-	31 7	1 9	1812	3	Y	6	46	1			17
11	2190	X	1853	-0-	-337	-0-	18 57	1 9	1778	3	Y	52					69
12	2263	N	1302	-0-	-961	-0-	16 52	1 9	1234	3	Y	47	59	1			57
01	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	21 70	1 9	1687	3	Y	64	55	1			66
02	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	14 15	1 9	1301	3	Y	14					80
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	1338	3	Y	15					95

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	3	13	9	Y	12	34	1			6
11	930	N	60	-0-	-870	-0-	58	3	2	9	Y	2					8
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1700	3	2	9	Y	2					10
01	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	3			Y	-0-	9	1			1
*02	T. A.		328	-0-	328	328	319	3	9	9	Y	8					9
03	T. A.		441	-0-	441	769	427	3	14	9	Y	13	15	1			7

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	27	1	1539	3	Y	5	46	1			16
							6	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	27	1	2610	3	Y	37					53
							41	9									
12	3100	N	3648	-0-	548	548	46	1	3566	3	Y	33	45	1			41
							36	9									
01	3100	N	3880	-0-	780	1328	47	1	3783	3	Y	45	39	1			47
							50	9									
02	2800	N	3137	-0-	337	1665	33	1	3094	3	Y	9					56
							10	9									
*03	4856	X	3191	-0-	-1665	-0-	40	1	3138	3	Y	12					68
							13	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 0/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					5
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	3	9	9	Y	8					13
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1828	3	7	9	Y	6	13	1			6
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1857	3	2	9	Y	2					8
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1376	3	4	9	Y	4					12
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1694	3	21	9	Y	19	18	1			13

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			Y	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1040	-0-	-2264	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	35	-0-	-3623	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					15
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	214	3	34	9	Y	31					46
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	217	3	22	9	Y	20	44	1			22
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	236	3	12	9	Y	11					33
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	3	20	9	Y	18					51
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	351	3	78	9	Y	71	71	1			51

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8296 - 9362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8134 - 9223

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2020 - WELL PLUGGED 11-24-20

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2020 - WELL PLUGGED 11-21-20

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

10	3100 N	4153	-0-	1053	2640	4135	3	18	9	Y	16	34	1			8
11	4907 X	2267	-0-	-2640	-0-	2250	3	17	9	Y	15					23
12	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1464	3	35	9	Y	32					55
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1448	3	22	9	Y	20	51	1			24
*02	1204 X	1142	-0-	-62	-0-	1120	3	22	9	Y	20					44
*03	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1627	3	24	9	Y	22	54	1			12

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2119	3	15	9	Y	14					169
11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2231	3	36	9	Y	33	158	1			44
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2287	3	47	9	Y	43					87
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2159	3	53	9	Y	48					135
02	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1627	3	11	9	Y	10					145
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2150	3	26	9	Y	24					169

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444

10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	31	1	1777	3	Y	9	81	1			27
							10	9									
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	24	1	2297	3	Y	57					84
							63	9									
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	28	1	2204	3	Y	51	72	1			63
							56	9									
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	23	1	1894	3	Y	70	61	1			72
							77	9									
02	2212	N	1838	-0-	-374	-0-	20	1	1801	3	Y	15					87
							17	9									
*03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	33	1	2623	3	Y	19					106
							21	9									

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			Y	-0-					31
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	975	3	20	9	Y	18					49
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1006	3	14	9	Y	13	48	1			14
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	3	7	9	Y	6					20
02	924	N	736	-0-	-188	-0-	724	3	12	9	Y	11					31
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1092	3	46	9	Y	42	43	1			30

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	5	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	8	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	6	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	4	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	5	1	366	3	Y	-0-					-0-

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					120
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					120
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					120
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					120
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	15	9	Y	14					134
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					134

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1376	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1425	3	11	9	Y	10	3	1			9
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1407	3	6	9	Y	5	7	1			7
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1432	3	7	9	Y	6	9	1			4
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	1181	3	8	9	Y	7					11
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1669	3	9	9	Y	8	9	1			10

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457

10	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2390	3	42	9	Y	38	113	1			18
11	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2537	3	36	9	Y	33					51
12	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	2209	3	75	9	Y	68					119
01	2418	N	1973	-0-	-445	-0-	1932	3	41	9	Y	37	111	1			45
*02	2212	N	1766	-0-	-446	-0-	1726	3	40	9	Y	36					81
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2427	3	42	9	Y	38	98	1			21

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299

10	1612	N	767	-0-	-845	-0-	767	3			Y	-0-					26
11	990	N	745	-0-	-245	-0-	743	3	2	9	Y	2					28
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	641	3	1	9	Y	1	27	1			2
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1					3
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	931	3	1	9	Y	1					4
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	3	7	9	Y	6	6	1			4

BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9172 - 9196

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOELL OPERATING, LLC 390873
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-	93	1			-0-
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	167					Y	-0-					-0-

TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-	56	1			-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	921	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	1			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	1			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

ALEXANDER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 118758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 121175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8431 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8459 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8320 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	457	1	2602	2	N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					77

TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9606 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	581	-0-	-132	-0-	78	1	503	2	N	-0-					122
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	85	1	539	2	N	-0-					122
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					122
01	589	N	159	-0-	-430	-0-	26	1	133	2	N	-0-					122
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	130	1	726	2	N	-0-					122
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					122

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	11525	-0-	-379	-0-	11437	2	88	9	Y	80					139
11	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	142	1	11412	2	Y	68	171	1			36
							75	9									
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	75	1	12073	2	Y	92	122	1			6
							101	9									
01	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	100	1	12083	2	Y	59					65
							65	9									
02	10864	X	8797	-0-	-2067	-0-	25	1	8769	2	Y	3					68
							3	9									
03	12028	X	11746	-0-	-282	-0-	11628	2	118	9	Y	107	164	1			11

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

10	8215	X	7900	-0-	-315	-0-	118	1	7627	2	Y	141	181	1			27
							155	9									
11	7950	X	7437	-0-	-513	-0-	7407	2	30	9	Y	27					54
12	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	7976	2	44	9	Y	40	50	1			44
01	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7922	2	42	9	Y	38					82
02	7140	X	6010	-0-	-1130	-0-	10	1	6000	2	Y	-0-					82
*03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7764	2	147	9	Y	134	177	1			39

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE WELL #: A 3 RRCID -> 096847 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8140 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	445	2	8	9	Y	7	4	1			3
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	472	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	479	2	11	9	Y	10	5	1			7
*02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	Y	9	13	1			3
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	705	2	15	9	Y	14	14	1			3

WERNER, LEWIS SAWMILL CO. WELL #: 16A RRCID -> 096848 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8265 - 9405

10	2976	X	2745	-0-	-231	-0-	2738	2	7	9	Y	6	9	1			5
11	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	2639	2	12	9	Y	11	9	1			7
12	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	2693	2	11	9	Y	10	11	1	2	8	4
01	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	2641	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	2632	X	2201	-0-	-431	-0-	2193	2	8	9	Y	7					11
03	2759	X	2626	-0-	-133	-0-	2625	2	1	9	Y	1	10	1			2

TILLERY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097189 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8365 - 9562

10	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			Y	-0-					2
11	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	2609	2	15	9	Y	14					16
12	3844	X	3280	-0-	-564	-0-	3237	2	43	9	Y	39	34	1	21	8	-0-
01	4619	X	1566	-0-	-3053	-0-	1557	2	9	9	Y	8					8
02	4172	X	1266	-0-	-2906	-0-	1262	2	4	9	Y	4					12
03	4619	X	2653	-0-	-1966	-0-	2650	2	3	9	Y	3	13	1			2

LEWIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 098269 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 8302 - 9403

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	290	-0-	-102	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	2	Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536

10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1460	2	81	9	Y	74	101	1			49
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	2	64	9	Y	58					107
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	795	2	33	9	Y	30	101	1			36
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1343	2	103	9	Y	94	83	1			47
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	1021	2	31	9	Y	28					75
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1208	2	32	9	Y	29	65	1			39

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 114626 COMPL. DATE 12/26/1984 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8345 - 9528

10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3181	2	8	9	Y	7					29
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2885	2	57	9	Y	52					81
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2588	2	64	9	Y	58	124	1	6	8	9
01	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3289	2	21	9	Y	19					28
02	3136	X	2230	-0-	-906	-0-	2149	2	81	9	Y	74					102
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3185	2	54	9	Y	49	129	1			22

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134936 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9623

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1566	2	55	9	Y	50	68	1			33
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1481	2	42	9	Y	38					71
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1492	2	58	9	Y	53	67	1			57
01	1612	N	1412	-0-	-200	-0-	1335	2	77	9	Y	70	91	1			36
02	1428	N	1037	-0-	-391	-0-	959	2	78	9	Y	71					107
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1218	2	92	9	Y	84	103	1			88

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 2 RRCID -> 135580 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8393 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	Y	2					14
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2375	2	24	9	Y	22					36
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2856	2	32	9	Y	29	58	1			7
01	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8					15
*02	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2393	2	33	9	Y	30					45
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2441	2	6	9	Y	5	48	1			2

WALLACE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135728 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8319 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3298	-0-	3298	3298	3298	2			Y	-0-					-0-
12	7252	X	3954	-0-	-3298	-0-	3802	2	152	9	Y	138	123	1	15	8	-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3021	2	31	9	Y	28					28
02	14B DENY		2178	-0-	2178	2178	2159	2	19	9	Y	17					45
03	14B DENY		2639	-0-	2639	4817	2494	2	145	9	Y	132	144	1			33

BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	26	1	1770	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	25	1	1688	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	2	Y	9	7	1	3	8	2
							10	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	21	1	1376	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	15	1	1108	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	24	1	1643	2	Y	7	6	1			3
							8	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	2	13	9	Y	12	22	1			11
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	643	2	31	9	Y	28	22	1			17
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	661	2	21	9	Y	19	27	1			9
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	659	2	23	9	Y	21	21	1			9
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	536	2	20	9	Y	18					27
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	646	2	8	9	Y	7	26	1			8

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 3 RRCID -> 159358 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8195 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	Y	5					8
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	11	1	895	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	6	1	974	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	8	1	995	2	Y	4					4
							4	9									
*02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	2	1	758	2	Y	-0-					4
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1000	2	13	9	Y	12	15	1			1

BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 4 RRCID -> 166460 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8449 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167240 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8387 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3902	2	4	9	Y	4	7	1			4
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4049	2	9	9	Y	8	7	1			5
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3311	2	12	9	Y	11	9	1	4	8	3
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3975	2	8	9	Y	7	7	1			3
02	3304	X	2982	-0-	-322	-0-	2974	2	8	9	Y	7					10
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4087	2	3	9	Y	3	10	1			3

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1288	2	8	9	Y	7					7
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1021	2	25	9	Y	23	22	1			8
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1338	2	36	9	Y	33	33	1			8

BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	764	-0-	-140	-0-	764	2			Y	-0-					1
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	835	2	10	9	Y	9					10
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	602	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	-0-
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	608	2	3	9	Y	3					3
02	784	N	479	-0-	-305	-0-	478	2	1	9	Y	1					4
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	686	2	36	9	Y	33	20	1			17

BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3270	2	30	9	Y	27	17	1			10
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3120	2	34	9	Y	31	35	1			6
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3063	2	43	9	Y	39	37	1	1	8	7
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2519	2	32	9	Y	29	18	1			18
02	1288	X	1168	-0-	-120	-0-	1150	2	18	9	Y	16	26	1			8
*03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2857	2	42	9	Y	38	37	1			9

BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3431	-0-	-444	-0-	3431	2			Y	-0-					82
11	3930	X	3134	-0-	-796	-0-	3095	2	39	9	Y	35					117
12	4061	X	2365	-0-	-1696	-0-	2295	2	70	9	Y	64	177	1	4	8	-0-
01	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1703	-0-	-1657	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3269	-0-	-172	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1					1
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					3
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	101	2	3	9	Y	3					6
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	6	1			-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3540	2	183	9	Y	166	78	1			122
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3286	2	57	9	Y	52					174
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3142	2	33	9	Y	30					204
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2861	2	22	9	Y	20	154	1			70
02	3360	X	2723	-0-	-637	-0-	2723	2			Y	-0-					70
03	3720	X	3004	-0-	-716	-0-	2932	2	72	9	Y	65					135

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1932	2	20	9	Y	18					22
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1574	2	28	9	Y	25					47
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1605	2	36	9	Y	33	73	1	4	8	3
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	1543	2	3	9	Y	3					6
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	2			Y	-0-					6
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1601	2	42	9	Y	38					44

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1751	2	23	9	Y	21	13	1			8
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1438	2	25	9	Y	23	27	1			4
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1432	2	40	9	Y	36	28	1	6	8	6
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1298	2	24	9	Y	22	10	1			18
02	1260	N	1185	-0-	-75	-0-	1153	2	32	9	Y	29	37	1			10
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	43	1			10

CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2257	-0-	-192	-0-	2249	2	8	9	Y	7	86	1			5
11	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1633	2	2	9	Y	2					7
12	1953	X	1076	-0-	-877	-0-	1073	2	3	9	Y	3					10
01	2263	X	96	-0-	-2167	-0-	94	2	2	9	Y	2	8	1			4
02	1540	N	262	-0-	-1278	-0-	262	2			Y	-0-					4
*03	3100	N	5448	-0-	2348	2348	5408	2	40	9	Y	36					40

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	1901	2	Y	7	6	1			3
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	1870	2	Y	5	5	1			3
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	2016	2	Y	12	8	1	5	8	2
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1972	2	Y	9	9	1			2
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	21 12	1 9	1493	2	Y	11	10	1			3
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	2001	2	Y	11	9	1			5

WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
*03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	15	1	1018	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	976	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	15	1	1040	2	Y	9	9	1	1	8	2
							10	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	16	1	1019	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	840	N	632	-0-	-208	-0-	9	1	614	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	8	1	579	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

10	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	41	1	2801	2	Y	66	56	1			25
							73	9									
11	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	42	1	2893	2	Y	57	52	1			30
							63	9									
12	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	42	1	2811	2	Y	80	77	1	11	8	22
							88	9									
01	3069	X	3015	-0-	-54	-0-	44	1	2890	2	Y	74	80	1			16
							81	9									
02	2800	X	2256	-0-	-544	-0-	30	1	2156	2	Y	64	62	1			18
							70	9									
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	43	1	2980	2	Y	68	55	1			31
							75	9									

LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948

10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	44	1	3048	2	Y	60	51	1			23
							66	9									
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	44	1	2982	2	Y	51	47	1			27
							56	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	46	1	3088	2	Y	70	70	1	7	8	20
							77	9									
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	48	1	3170	2	Y	60	67	1			13
							66	9									
02	2828	X	2320	-0-	-508	-0-	31	1	2243	2	Y	42	41	1			14
							46	9									
*03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	48	1	3346	2	Y	53	43	1			24
							58	9									

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	2510	2	Y	3	3	1			1
11	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	2441	2	Y	4	3	1			2
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	37 11	1 9	2492	2	Y	10	4	1	7	8	1
01	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	37 4	1 9	2414	2	Y	4	4	1			1
02	2324	N	1826	-0-	-498	-0-	25 2	1 9	1799	2	Y	2	2	1			1
*03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	2460	2	Y	2	2	1			1

LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	43 58	1 9	2940	2	N	53	45	1			20
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	40 51	1 9	2713	2	N	46	42	1			24
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	40 76	1 9	2728	2	N	69	62	1	13	8	18
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	44 67	1 9	2880	2	N	61	65	1			14
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	32 61	1 9	2279	2	N	55	53	1			16
*03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	44 65	1 9	3041	2	N	59	48	1			27

STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	636	2	24	9	Y	22	14	1			8
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	503	2	28	9	Y	25	28	1			5
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	665	2	34	9	Y	31	30	1			6
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	656	2	21	9	Y	19	15	1			10
*02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	2	9	9	Y	8	15	1			3
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	1			3

STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2580	-0-	-520	-0-	2547	2	33	9	Y	30	18	1			12
11	3180	X	2523	-0-	-657	-0-	2484	2	39	9	Y	35	40	1			7
12	3286	X	2786	-0-	-500	-0-	2714	2	72	9	Y	65	43	1	21	8	8
01	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	3020	2	42	9	Y	38	21	1			25
02	2968	X	2225	-0-	-743	-0-	2186	2	39	9	Y	35	48	1			12
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2964	2	56	9	Y	51	51	1			12

STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2461	-0-	-422	-0-	2440	2	21	9	Y	19	12	1			7
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2647	2	23	9	Y	21	24	1			4
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2699	2	44	9	Y	40	26	1	13	8	5
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2688	2	22	9	Y	20	13	1			12
02	2492	N	2135	-0-	-357	-0-	2116	2	19	9	Y	17	23	1			6
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2666	2	26	9	Y	24	24	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1289	-0-	-1036	-0-	93	1	1165	2	Y	28	16	1			12
							31	9									
11	1950	X	1206	-0-	-744	-0-	65	1	1113	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
12	1705	X	1213	-0-	-492	-0-	27	1	1138	2	Y	44	37	1	4	8	9
							48	9									
01	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1439	2	30	9	Y	27	19	1			17
02	1316	X	1266	-0-	-50	-0-	1251	2	15	9	Y	14	24	1			7
03	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1186	2	26	9	Y	24	27	1			4

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	29017	2			Y	-0-					-0-
11	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	28435	2			Y	-0-					-0-
12	28760	X	28760	-0-	-0-	-0-	28760	2			Y	-0-					-0-
01	29016	X	28930	-0-	-86	-0-	28930	2			Y	-0-					-0-
02	24836	X	19630	-0-	-5206	-0-	19630	2			Y	-0-					-0-
*03	28980	X	28980	-0-	-0-	-0-	28980	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					57
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					57
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					57
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					57
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					57
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1966	2	92	9	Y	84					141

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	360	-0-	-384	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	350	-0-	-332	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3290	-0-	-27	-0-	3211	2	79	9	Y	72	87	1			33
11	3210	X	2174	-0-	-1036	-0-	2174	2			Y	-0-					33
12	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	1693	2			Y	-0-					33
01	3317	X	1396	-0-	-1921	-0-	1396	2			Y	-0-					33
02	2996	X	1111	-0-	-1885	-0-	1017	2	94	9	Y	85	96	1			22
03	3286	X	1232	-0-	-2054	-0-	1091	2	141	9	Y	128	91	1			59

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					30
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					30
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					30
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					30
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					30
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					30

LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1957	2	40	9	Y	36	43	1			17
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					17
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					17
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					17
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	48	1			11
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1885	2	69	9	Y	63	45	1			29

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904

10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	Y	36	43	1			17
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					17
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					17
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					17
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	518	2	46	9	Y	42	48	1			11
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	568	2	69	9	Y	63	45	1			29

FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344

10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			Y	-0-					101
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					101
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					101
01	1147	N	907	-0-	-240	-0-	907	2			Y	-0-					101
02	1092	N	709	-0-	-383	-0-	709	2			Y	-0-					101
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	2			Y	-0-					101

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194

10	868	N	688	-0-	-180	-0-	688	2			Y	-0-					13
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					13
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					13
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					13
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					13
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	Y	17					30

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168

10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					129
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					129
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					129
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					129
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	2			N	-0-					129
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	473	2	57	9	N	52					181

FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154

10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					22
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					22
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					22
01	1209	N	867	-0-	-342	-0-	867	2			Y	-0-					22
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					22
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			Y	-0-					47
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			Y	-0-					47
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					47
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					47
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	220	2	232	9	Y	211	174	1			84
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	Y	17					101

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					12
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					12
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					12
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					12
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					12
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					12

FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			Y	-0-					22
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					22
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					22
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					22
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			Y	-0-					22
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			Y	-0-					22

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					27
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					27
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					27
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					27
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					27
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					27

FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	828	-0-	-598	-0-	828	2			Y	-0-					105
11	1110	N	786	-0-	-324	-0-	786	2			Y	-0-					105
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					105
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					105
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					105
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			Y	-0-					105

LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	987	-0-	-67	-0-	843	2	144	9	Y	131					230
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	Y	2	176	1			56
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					56
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					56
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					56
03	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			Y	-0-					56

LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					13
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					13
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-					13
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					13
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					13
*03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2862	2	19	9	Y	17					30

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-					102
11	840	N	753	-0-	-87	-0-	753	2			N	-0-					102
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					102
01	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					102
02	700	N	529	-0-	-171	-0-	529	2			N	-0-					102
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					102

HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					35
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					35
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					35
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					35
02	504	N	389	-0-	-115	-0-	389	2			Y	-0-					35
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					35

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					84
11	1440	N	1174	-0-	-266	-0-	1174	2			Y	-0-					84
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					84
01	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1443	2			Y	-0-					84
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					84
03	1488	N	1323	-0-	-165	-0-	1323	2			Y	-0-					84

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	797	2	98	9	Y	89					141
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	764	2			Y	-0-					141
12	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					141
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	2			Y	-0-					141
02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	2			Y	-0-					141
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					141

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	763	-0-	-632	-0-	763	2			Y	-0-					61
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					61
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2			Y	-0-					61
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					61
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					61
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					61

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					51
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					51
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					51
01	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	1135	2			Y	-0-					51
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	849	2			Y	-0-					51
03	1085	N	929	-0-	-156	-0-	929	2			Y	-0-					51

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					27
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					27
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					27
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					27
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					27
03	1550	N	1132	-0-	-418	-0-	1096	2	36	9	Y	33					60

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	2			Y	-0-					26
11	5730	X	5581	-0-	-149	-0-	5581	2			Y	-0-					26
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			Y	-0-					26
01	5921	X	5681	-0-	-240	-0-	5681	2			Y	-0-					26
02	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	2			Y	-0-					26
03	5766	X	5468	-0-	-298	-0-	5425	2	43	9	Y	39					65

FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3520	-0-	-355	-0-	3520	2			Y	-0-					43
11	3570	X	3334	-0-	-236	-0-	3334	2			Y	-0-					43
12	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	3465	2			Y	-0-					43
01	3689	X	3404	-0-	-285	-0-	3404	2			Y	-0-					43
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					43
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	3138	2	178	9	Y	162					205

MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294

10	4512	X	3054	-0-	-1458	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2946	-0-	-154	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2676	-0-	-124	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
*03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

10	2232	N	1402	-0-	-830	-0-	1267	2	135	9	Y	123	149	1			45
11	1770	N	1268	-0-	-502	-0-	1268	2			Y	-0-					45
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					45
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2			Y	-0-					45
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					45
03	1364	N	972	-0-	-392	-0-	972	2			Y	-0-					45

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	112	1	10482	2	Y	-0-					32
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	116	1	3164	2	Y	-0-					32
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	108	1	11586	2	Y	-0-					32
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	74	1	8991	2	Y	-0-					32
02	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	91	1	2067	2	Y	-0-					32
*03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	46	1	7601	2	Y	134	156	1			10
							147	9									

BETHEL (WOODBINE) 07544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
BETHEL SWD WELL #: 4 RRCID -> 290025 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5980 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL SWD WELL #: 5 RRCID -> 290451 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5838 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
VENTEX OPERATING CORP. 884527
NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	13	1	1202	2	N	-0-				79
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-				79
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	N	-0-				79
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	9	1	1111	2	N	-0-				79
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	41	1	934	2	N	-0-				79
*03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5	1	804	2	N	-0-				79

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	Y	3	8	1		-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	2	9	9	Y	8	8	1		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-				-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1				1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	1		-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-				-0-

CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	48	2	22	9	Y	20	25	1		-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	2	28	9	Y	25	25	1		-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1				1
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	2	26	9	Y	24	25	1		-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	67	2	12	9	N	11					140
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	202	2	35	9	N	32					172
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	228	2	41	9	N	37					209
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	46	2	8	9	N	7	191	1			25
02	224	N	65	-0-	-159	-0-	65	2			N	-0-					25
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	259	2	55	9	N	50					75

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					38
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

ATOKA OPERATING, INC. 036606
SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1446	-0-	-569	-0-	1405	2	41	9	N	37					162
11	1710	N	1323	-0-	-387	-0-	1275	2	48	9	N	44	178	1			28
12	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1298	2	33	9	N	30					58
01	1457	N	989	-0-	-468	-0-	970	2	19	9	N	17					75
02	1232	N	1116	-0-	-116	-0-	1095	2	21	9	N	19					94
03	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	988	2	28	9	N	25					119

XTO ENERGY INC. 945936
JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	226	1	7305	2	N	149	190	1			261
							164	9									
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	161	1	5189	2	N	109	191	1			179
							120	9									
12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	N	33					212
							36	9									
01	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	144	1	4657	2	N	130					342
							143	9									
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	124	1	3986	2	N	142	193	1			291
							156	9									
*03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	124	1	4003	2	N	107	189	1			209
							118	9									

BIG SANDY (PETTIT) 08030 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 C RRCID -> 283649 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7834 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
LOWE, J. P. WELL #: RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2005

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705
SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	132	1			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					130

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					72
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					72
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					72
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					72
02	644	N	158	-0-	-486	-0-	158	2			Y	-0-					72
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

GEORGE CASON WELL #: 3 RRCID -> 287098 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					40
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	2			N	-0-					40
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					40
01	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					40
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					40
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					40

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 285752 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 8210 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39370	X	32594	-0-	-6776	-0-	656	1	31938	2	Y	-0-	152	1			28
11	37710	X	32377	-0-	-5333	-0-	658	1	31658	2	Y	55					83
							61	9									
12	36921	X	32868	-0-	-4053	-0-	645	1	32194	2	Y	26					109
							29	9									
01	34844	X	33062	-0-	-1782	-0-	1957	1	31105	2	Y	-0-					45
02	30828	X	15572	-0-	-15256	-0-	957	1	14615	2	Y	-0-					45
03	33449	X	27165	-0-	-6284	-0-	1641	1	25524	2	Y	-0-					45

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265222 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) //CONT.// 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268177 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5521	2	36	9	Y	33	25	1			30
11	5070	X	4963	-0-	-107	-0-	4963	2			Y	-0-					30
12	5177	X	3566	-0-	-1611	-0-	3532	2	34	9	Y	31	44	1			17
01	5239	X	2992	-0-	-2247	-0-	2992	2			Y	-0-					17
02	5012	X	2327	-0-	-2685	-0-	2327	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4563	-0-	-986	-0-	4518	2	45	9	Y	41	49	1			9

BLACK BAYOU (JAMES) 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	164	1	695	2	Y	-0-					19
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	190	1	757	2	Y	-0-					19
12	837	N	687	-0-	-150	-0-	140	1	547	2	Y	-0-					19
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	83	1	744	2	Y	2					67
							2	9									
02	812	N	502	-0-	-310	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					67
*03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					67

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
JOHNSON-RIPPY WELL #: 1H RRCID -> 180339 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8831 - 13981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	265	1	2933	2	N	-0-					80
11	3750	X	3656	-0-	-94	-0-	318	1	3338	2	N	-0-					80
12	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	268	1	3164	2	N	-0-					80
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	302	1	3285	2	N	-0-					80
02	3416	X	3351	-0-	-65	-0-	297	1	3054	2	N	-0-					80
03	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	330	1	2969	2	N	3					83
							3	9									

SWANTON WELL #: 1H RRCID -> 184423 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8720 - 13912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	226	1	1577	2	N	-0-					6
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	184	1	1537	2	N	-0-					6
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	181	1	1610	2	N	-0-					6
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	191	1	1601	2	N	-0-					6
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	154	1	1253	2	N	-0-					6
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	197	1	1609	2	N	-0-					6

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5630	-0-	-1996	-0-	1040	1	4590	2	Y	-0-					112
11	7380	X	5840	-0-	-1540	-0-	1133	1	4707	2	Y	-0-					112
12	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	1094	1	4556	2	Y	-0-					112
01	7161	X	2973	-0-	-4188	-0-	298	1	2669	2	Y	5					105
							6	9									
02	5712	X	1591	-0-	-4121	-0-	75	1	1516	2	Y	-0-					105
03	6045	X	922	-0-	-5123	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					105

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		1167	-0-	1167	1167	117	1	1047	2	N	3					103
							3	9									
02	T. A.		832	-0-	832	1999	39	1	793	2	N	-0-					103
*03	3034	X	1035	-0-	-1999	-0-	60	1	975	2	N	-0-					103

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CASON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 234478 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10791 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	469	2	7	9	N	6					116
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					116
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					116
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2					118
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					118

CASON, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 234483 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10720 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					120
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					120
12	1612	N	647	-0-	-965	-0-	647	2			N	-0-					120
01	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					120
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					120
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					120

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 222284 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11669 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6372	2	120	9	N	109	179	1			125
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5807	2	66	9	N	60					185
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6350	2	158	9	N	144	179	1			150
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5935	2	103	9	N	94					244
02	5432	X	5079	-0-	-353	-0-	4965	2	114	9	N	104	178	1			170
*03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6398	2	101	9	N	92					262

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 118349 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10401 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 1 RRCID -> 208902 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11452 PERF.10532 - 11263

10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	593	1	2547	2	Y	-0-					52
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	618	1	2453	2	Y	-0-					52
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	678	1	2487	2	Y	22					74
							24	9									
01	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	256	1	2296	2	Y	4					78
							4	9									
02	2632	X	1910	-0-	-722	-0-	90	1	1820	2	Y	-0-					78
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	178	1	2898	2	Y	-0-					78

ISAAC WELL #: 2 RRCID -> 222166 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10778 - 11682

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1	49	1			2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		3027	-0-	3027	3027	143	1	2884	2	Y	-0-					11
03	T. A.		2534	-0-	2534	5561	147	1	2387	2	Y	-0-					11

BLOUNT, L.F. WELL #: 2 RRCID -> 223182 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10684 - 11386

10	713	N	632	-0-	-81	-0-	119	1	513	2	Y	-0-					39
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	139	1	548	2	Y	-0-					39
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	136	1	555	2	Y	-0-					39
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	48	1	432	2	Y	2					67
							2	9									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					67
*03	620	N	561	-0-	-59	-0-	33	1	528	2	Y	-0-					67

REAVLEY WELL #: 3 RRCID -> 223601 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11647 PERF.10546 - 11234

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	143	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	456	-0-	-264	-0-	92	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	184	1	782	2	Y	31					31
							34	9									
01	744	N	412	-0-	-332	-0-	41	1	370	2	Y	1					75
							1	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					75
03	992	N	258	-0-	-734	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					75

ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 224326 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10504 - 11512

10	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	2	98	1			4
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					4
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					4
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		6496	-0-	6496	6496	307	1	6189	2	Y	-0-					11
03	T. A.		6544	-0-	6544	13040	380	1	6164	2	Y	-0-					11

BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK) //CONT.// 08511 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 225354 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11034 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	654	1	2839	2	N	-0-					80
11	3150	X	3122	-0-	-28	-0-	624	1	2498	2	N	-0-					80
12	3255	X	2659	-0-	-596	-0-	528	1	2131	2	N	-0-					80
01	3441	X	1177	-0-	-2264	-0-	118	1	1055	2	N	4					127
							4	9									
02	3108	X	391	-0-	-2717	-0-	18	1	373	2	N	-0-					127
03	3441	X	2154	-0-	-1287	-0-	125	1	2029	2	N	-0-					127

REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 228995 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	63	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	244	-0-	-146	-0-	47	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	77	1	273	2	Y	7					7
							8	9									
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	2	Y	-0-					74
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					74
*03	372	N	73	-0-	-299	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					74

REAVLEY WELL #: 4 RRCID -> 229327 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10900 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267276 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 11696 PERF.10034 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1952	-0-	-652	-0-	376	1	1576	2	Y	-0-					26
11	2460	N	2021	-0-	-439	-0-	402	1	1619	2	Y	-0-					26
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	553	1	2257	2	Y	-0-					26
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					-0-
03	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK FORK CREEK (RODESSA) 08526 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-U RRCID -> 138408 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 188132 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK) 08526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GILBERT, LOY WELL #: 1-L RRCID -> 138409 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7209	-0-	-138	-0-	7133	3	76	9	N	69	125	1			86
11	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13176	3	144	9	N	131					217
12	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9642	3	77	9	N	70	170	1			117
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8316	3	124	9	N	113					230
02	11116	X	5972	-0-	-5144	-0-	5903	3	69	9	N	63	191	1			102
03	12307	X	10991	-0-	-1316	-0-	10847	3	144	9	N	131	191	1			42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150098 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	4064	-0-	-7406	-0-	300	1	3758	2	Y	5					75
							6	9									
11	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	900	1	11695	2	Y	72					147
							79	9									
12	10540	X	10395	-0-	-145	-0-	840	1	9421	2	Y	122	180	1			89
							134	9									
01	8897	X	4315	-0-	-4582	-0-	420	1	3895	2	Y	-0-					89
02	11816	X	7236	-0-	-4580	-0-	810	1	6342	2	Y	76					165
							84	9									
03	13082	X	12809	-0-	-273	-0-	900	1	11621	2	Y	262	362	1			65
							288	9									

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
CARTER ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 223680 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11458 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	83	2	6	9	N	5					51
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	133	2	19	9	N	17					68
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
01	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					68
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	160	2	40	9	N	36					104
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	280	2	24	9	N	22					126

BLACKFOOT, NORTH (RODESSA) 08554 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HANKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139481 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9306 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	209

BLOCKER (COTTON VALLEY) 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204

10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	48	1	999	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	44	1	996	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	44	1	992	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	896	N	650	-0-	-246	-0-	30	1	610	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 084939 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9930 - 10124

10	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	47	1	1060	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	956	-0-	-5	-0-	40	1	916	3	Y	-0-					-0-
*01	961	X	86	-0-	-875	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*02	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	91	1	1714	3	Y	-0-					-0-
*03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	96	1	1914	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 085226 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8866 - 10041

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087089 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9944 - 10105

10	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	41	1	946	3	Y	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	943	3	Y	-0-					-0-
*02	980	N	476	-0-	-504	-0-	21	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	433	-0-	-559	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087530 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9988 - 10146

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087531 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 9990 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	504	-0-	-829	-0-	23	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	990	N	232	-0-	-758	-0-	10	1	219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	12	1	245	3	Y	-0-					-0-
*01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	103	-0-	-121	-0-	4	1	96	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	11	1	194	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 087773 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10088 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	924	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	532	N	282	-0-	-250	-0-	12	1	263	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	29	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	Y	-0-					-0-
*01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	3	Y	-0-					-0-
*02	644	N	245	-0-	-399	-0-	10	1	235	3	Y	-0-					-0-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	92	1	1963	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	52	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1140	-0-	-224	-0-	48	1	1092	3	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	49	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*02	1120	N	569	-0-	-551	-0-	25	1	544	3	Y	-0-					-0-
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	1133	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	472	-0-	-2132	-0-	22	1	449	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2520	X	444	-0-	-2076	-0-	19	1	418	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2604	X	541	-0-	-2063	-0-	23	1	512	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	465	N	245	-0-	-220	-0-	10	1	229	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	420	N	250	-0-	-170	-0-	11	1	236	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	94	1	1988	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	28	1	579	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	24	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	Y	-0-					-0-
*01	589	N	71	-0-	-518	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
*02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	52	1	1155	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1125	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1148	N	686	-0-	-462	-0-	30	1	649	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1240	N	182	-0-	-1058	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	3	Y	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	46	1	958	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	42	1	927	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	40	1	900	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	961	N	922	-0-	-39	-0-	38	1	876	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	924	N	838	-0-	-86	-0-	38	1	797	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	26	-0-	-718	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	1018	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	262	3	Y	-0-					-0-
*01	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	104	1	2481	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	70	1	1411	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	279	N	93	-0-	-186	-0-	5	1	86	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 090864 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 092389 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118

10	2108	N	1248	-0-	-860	-0-	58	1	1187	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
11	2130	N	1489	-0-	-641	-0-	62	1	1418	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1576	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
*01	1178	N	473	-0-	-705	-0-	19	1	454	3	Y	-0-				-0-
*02	1400	N	769	-0-	-631	-0-	33	1	726	3	Y	9	9	1		-0-
							10	9								
*03	3100	N	3328	-0-	228	228	154	1	3137	3	Y	34	34	1		-0-
							37	9								

AMIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092748 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
12	217	N	167	-0-	-50	-0-	7	1	157	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	94	1	1754	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093283 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132

10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
11	540	N	395	-0-	-145	-0-	17	1	375	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1	340	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								
*01	465	N	308	-0-	-157	-0-	13	1	293	3	Y	2	2	1		-0-
							2	9								
*02	364	N	160	-0-	-204	-0-	7	1	150	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	Y	8	8	1		-0-
							9	9								

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	97	1	2172	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*01	1953	N	994	-0-	-959	-0-	39	1	945	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1876	N	808	-0-	-1068	-0-	38	1	763	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094960 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	24	1	486	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1320	X	654	-0-	-666	-0-	27	1	605	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1364	X	598	-0-	-766	-0-	24	1	541	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	1364	X	533	-0-	-831	-0-	22	1	491	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	616	X	420	-0-	-196	-0-	26	1	377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	682	X	564	-0-	-118	-0-	26	1	513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094961 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3137	-0-	37	37	139	1	2998	3	Y	-0-					-0-
*01	866	N	829	-0-	-37	-0-	36	1	793	3	Y	-0-					-0-
*02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
*03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	60	1	1196	3	Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095091 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	43	1	884	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	32	1	696	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	806	N	402	-0-	-404	-0-	16	1	386	3	Y	-0-					-0-
*01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1366	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1079	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096849 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	44	1	988	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1023	N	964	-0-	-59	-0-	40	1	909	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	980	N	428	-0-	-552	-0-	18	1	400	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	41	1	858	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1050	X	607	-0-	-443	-0-	26	1	578	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1023	X	266	-0-	-757	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
*01	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	43	1	972	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	77	-0-	-357	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	3	Y	-0-					-0-
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1354	-0-	-816	-0-	62	1	1289	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2100	X	1097	-0-	-1003	-0-	48	1	1037	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2170	X	1026	-0-	-1144	-0-	42	1	963	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1271	N	1029	-0-	-242	-0-	42	1	979	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1036	N	556	-0-	-480	-0-	24	1	525	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1023	N	388	-0-	-635	-0-	17	1	365	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	827	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	63	1	1432	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	812	N	710	-0-	-102	-0-	30	1	670	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	71	1	1472	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

10	1116	N	563	-0-	-553	-0-	26	1	535	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	30	-0-	-683	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	355	-0-	-265	-0-	14	1	335	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	712	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	689	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	744	N	712	-0-	-32	-0-	30	1	674	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	700	N	557	-0-	-143	-0-	31	1	519	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	744	N	495	-0-	-249	-0-	23	1	464	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138814 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118

10	3100	N	4811	-0-	1711	1711	222	1	4589	3	Y	-0-					-0-
11	4473	X	2762	-0-	-1711	-0-	120	1	2642	3	Y	-0-					-0-
12	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	95	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*01	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	89	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*02	1288	X	1194	-0-	-94	-0-	51	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	48	1	1036	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138815 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9824 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	70	1	1594	3	Y	-0-					-0-
*01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	125	1	2784	3	Y	-0-					-0-
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	84	-0-	-381	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	3	Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	53	1	1206	3	Y	-0-					-0-
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	86	1	1983	3	Y	-0-					-0-
*02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	106	1	2359	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	49	1	1002	3	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					-0-
*01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	-0-					-0-
*02	504	N	352	-0-	-152	-0-	15	1	337	3	Y	-0-					-0-
*03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140337 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	8	-0-	-488	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*01	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	Y	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140344 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	29	1	653	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	703	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	644	N	312	-0-	-332	-0-	13	1	296	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	37	1	789	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140519 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	3	Y	-0-					-0-
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	69	1	1545	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1519	N	961	-0-	-558	-0-	40	1	918	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	49	1	1118	3	Y	-0-					-0-
*02	1484	N	806	-0-	-678	-0-	45	1	761	3	Y	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	928	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	397	-0-	-905	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	185	-0-	-325	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	36	1	811	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
*02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	92	-0-	-776	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	111	-0-	-695	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	808	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	81	1	1844	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	80	1	1814	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	728	N	680	-0-	-48	-0-	28	1	645	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	34	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	780	3	Y	-0-					-0-
*01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	3	Y	-0-					-0-
*02	728	N	394	-0-	-334	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	49	1	1020	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	150	-0-	-718	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	30	1	685	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	837	N	277	-0-	-560	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					-0-
*02	756	N	176	-0-	-580	-0-	8	1	165	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1217	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	76	1	1687	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	75	1	1697	3	Y	-0-					-0-
*01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					-0-
*03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	86	1	1801	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	94	1	2094	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	94	1	2136	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
*01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	96	1	2192	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	1932	N	1191	-0-	-741	-0-	51	1	1120	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	112	1	2329	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	373	-0-	-278	-0-	16	1	357	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	1	-0-	-650	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	733	-0-	-538	-0-	34	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1230	N	660	-0-	-570	-0-	28	1	629	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					-0-
*01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	716	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	699	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1661	-0-	-292	-0-	77	1	1583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	73	1	1623	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1953	X	1669	-0-	-284	-0-	70	1	1596	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	71	1	1609	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1596	X	1170	-0-	-426	-0-	53	1	1114	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	87	1	1757	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	1	-0-	-1115	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	960	X	11	-0-	-949	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4665	-0-	1565	1565	219	1	4446	3	Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	643	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	630	N	517	-0-	-113	-0-	22	1	492	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	736	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	661	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	25	1	499	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	581	-0-	-442	-0-	26	1	555	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	599	-0-	-481	-0-	26	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	2	1			-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	3	Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	48	1	1070	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	38	1	861	3	Y	-0-					-0-
*01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	59	1	1323	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	684	-0-	-212	-0-	35	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	33	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
*01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	-0-					-0-
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	196	-0-	-176	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	41	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	39	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	3	Y	-0-					-0-
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	Y	-0-					-0-
*02	840	N	783	-0-	-57	-0-	48	1	735	3	Y	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	878	-0-	-734	-0-	40	1	836	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1350	N	886	-0-	-464	-0-	38	1	841	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	37	1	845	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	100	1	2281	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	840	N	740	-0-	-100	-0-	32	1	698	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	635	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	899	N	679	-0-	-220	-0-	28	1	636	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	713	N	295	-0-	-418	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	230	-0-	-386	-0-	10	1	217	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	424	-0-	-103	-0-	20	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	510	N	81	-0-	-429	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	31	-0-	-496	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*01	403	N	92	-0-	-311	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
*02	84	N	22	-0-	-62	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142301 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3315	-0-	215	215	153	1	3159	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	56	1	1263	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1984	N	412	-0-	-1572	-0-	17	1	389	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1984	N	221	-0-	-1763	-0-	9	1	210	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1792	X	151	-0-	-1641	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	207	-0-	-1777	-0-	9	1	196	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142339 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	259	-0-	-206	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	99	-0-	-261	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10042 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	37	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	640	-0-	-383	-0-	27	1	613	3	Y	-0-					-0-
*01	837	N	660	-0-	-177	-0-	28	1	632	3	Y	-0-					-0-
*02	812	N	469	-0-	-343	-0-	21	1	448	3	Y	-0-					-0-
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	116	1	2393	3	Y	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2405	3	Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	106	1	2418	3	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	3227	-0-	127	127	123	1	3104	3	Y	-0-					-0-
*02	1580	N	1453	-0-	-127	-0-	73	1	1380	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	69	1	1403	3	Y	-0-					-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1170	N	970	-0-	-200	-0-	42	1	925	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1147	N	862	-0-	-285	-0-	36	1	820	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1085	N	433	-0-	-652	-0-	19	1	414	3	Y	-0-					-0-
*02	896	N	198	-0-	-698	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	322	-0-	-546	-0-	15	1	307	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 05/08/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	1898	-0-	-985	-0-	88	1	1808	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3000	N	3437	-0-	437	437	146	1	3272	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	3007	N	2517	-0-	-490	-0-	104	1	2413	3	Y	-0-					-0-
*01	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	88	1	1966	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2716	X	921	-0-	-1795	-0-	40	1	874	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	167	1	3535	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8754 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	728	-0-	-202	-0-	33 1	1 9	694	3	Y	1	1	1			-0-
11	900	N	188	-0-	-712	-0-	9 3	1 9	176	3	Y	3	3	1			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*01	713	N	288	-0-	-425	-0-	12 2	1 9	274	3	Y	2	2	1			-0-
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	405	3	Y	3	3	1			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	465	3	Y	3	3	1			-0-

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1894	-0-	-493	-0-	87 3	1 9	1804	3	Y	3	3	1			-0-
11	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	77 12	1 9	1717	3	Y	11	11	1			-0-
12	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	72 19	1 9	1634	3	Y	17	17	1			-0-
*01	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	73 10	1 9	1651	3	Y	9	9	1			-0-
*02	1680	N	879	-0-	-801	-0-	38 7	1 9	834	3	Y	6	6	1			-0-
03	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	75 12	1 9	1567	3	Y	11	11	1			-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	54	1	1111	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1164	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
*01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	49	1	1122	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	924	N	827	-0-	-97	-0-	37	1	768	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	85	1	1752	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	907	-0-	-113	-0-	39	1	868	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177727 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8832 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 177831 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8798 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1226	-0-	-510	-0-	56	1	1168	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1680	N	687	-0-	-993	-0-	30	1	648	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1581	N	326	-0-	-1255	-0-	14	1	309	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	1116	N	237	-0-	-879	-0-	10	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	644	N	164	-0-	-480	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	10	1	197	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178651 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	59	1	1217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	58	1	1291	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1198	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	53	1	1202	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	51	1	915	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 178955 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	420	N	230	-0-	-190	-0-	10	1	208	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	26	1	594	3	Y	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	455	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1467	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	65	1	1472	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	64	1	1451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	1232	N	766	-0-	-466	-0-	33	1	730	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1364	N	996	-0-	-368	-0-	45	1	949	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

10	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	63	1	1318	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1013	-0-	-667	-0-	44	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	42	1	970	3	Y	-0-					-0-
*01	1333	N	826	-0-	-507	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	635	-0-	-317	-0-	30	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	928	-0-	-95	-0-	44	1	884	3	Y	-0-					-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

10	682	N	268	-0-	-414	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	105	1	2313	3	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					-0-
*01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	113	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	102	-0-	-514	-0-	10	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

10	1116	N	297	-0-	-819	-0-	14	1	282	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1080	N	231	-0-	-849	-0-	10	1	218	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	20	20	1			-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181457 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 8876 - 10238

10	14B2 EXT	159	-0-	159	473	7	1	148	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
11	14B2 EXT	173	-0-	173	646	7	1	147	3	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
12	14B2 EXT	153	-0-	153	799	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	174	-0-	174	973	6	1	146	3	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
*02	1106	X	133	-0-	-973	-0-	5	1	108	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	39	39	1			-0-
						43	9									

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182419 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8789 - 10170

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129

10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	132	1	2747	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	114	1	2555	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	54	1	1255	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	62	1	1408	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	1372	N	1079	-0-	-293	-0-	62	1	1000	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	1333	N	1010	-0-	-323	-0-	47	1	946	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153

10	3069	X	1145	-0-	-1924	-0-	52	1	1090	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3060	X	807	-0-	-2253	-0-	33	1	765	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3162	X	325	-0-	-2837	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
*01	3162	X	1196	-0-	-1966	-0-	52	1	1134	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1036	X	368	-0-	-668	-0-	16	1	349	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1147	X	367	-0-	-780	-0-	16	1	345	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2272	-0-	-456	-0-	105	1	2164	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	123	1	2777	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	113	1	2537	3	Y	-0-					-0-
*01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	137	1	3112	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2716	X	1728	-0-	-988	-0-	76	1	1642	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	156	1	3129	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	362	-0-	-1808	-0-	17	1	343	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2070	N	78	-0-	-1992	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	87	-0-	-471	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	693	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	DLQ G-10		571	-0-	571	571	35	1	529	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	DLQ G-10		2383	-0-	2383	2954	109	1	2232	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	632	-0-	-577	-0-	30	1	602	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1085	-0-	-145	-0-	46	1	1039	3	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*01	620	N	550	-0-	-70	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
*02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	868	-0-	-372	-0-	41	1	827	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1418	-0-	-256	-0-	65	1	1349	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1620	X	1438	-0-	-182	-0-	61	1	1355	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	1674	X	1537	-0-	-137	-0-	59	1	1401	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*01	1674	X	1355	-0-	-319	-0-	59	1	1268	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	1344	N	687	-0-	-657	-0-	33	1	651	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1550	N	1164	-0-	-386	-0-	54	1	1110	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	71	1	1461	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1042	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*01	899	N	790	-0-	-109	-0-	32	1	733	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	812	N	356	-0-	-456	-0-	14	1	320	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 7 RRCID -> 211879 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
*02	112	N	94	-0-	-18	-0-	4	1	87	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 212403 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	888	-0-	-724	-0-	41	1	846	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	N	855	-0-	-765	-0-	36	1	812	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1581	N	754	-0-	-827	-0-	32	1	722	3	Y	-0-					-0-
*01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1126	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	812	N	397	-0-	-415	-0-	17	1	377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1129	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	50	1	1115	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1085	N	72	-0-	-1013	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	316	-0-	-862	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
*02	1092	N	654	-0-	-438	-0-	29	1	615	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1325	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	73	1	1507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	82	1	1872	3	Y	-0-					-0-
*01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	64	1	1412	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	57	1	1228	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	73	1	1459	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 214984 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	949	-0-	-105	-0-	44	1	904	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1	848	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1085	N	905	-0-	-180	-0-	38	1	858	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	992	N	911	-0-	-81	-0-	38	1	867	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	840	N	434	-0-	-406	-0-	19	1	412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	882	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216022 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	Y	-0-					-0-
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	421	3	Y	-0-					-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	Y	-0-					-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 216023 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	338	-0-	-344	-0-	16	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	206	-0-	-334	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					-0-
*01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	23	1	570	3	Y	-0-					-0-
*02	196	N	158	-0-	-38	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216598 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 8752 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	Y	-0-					-0-
*01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	Y	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	281	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217116 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8772 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	129	1	2884	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2812	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	122	1	2762	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	124	1	2499	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217744 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8859 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	66	1	1499	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	65	1	1474	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	44	1	991	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1484	N	1035	-0-	-449	-0-	48	1	980	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1581	N	1112	-0-	-469	-0-	52	1	1051	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 218523 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9652 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220762 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9000 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
*02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	65	1	1389	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	118	1	2444	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	110	1	2462	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3100	N	4521	-0-	1421	1421	187	1	4242	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
*01	3100	N	4049	-0-	949	2370	175	1	3859	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2800	N	1376	-0-	-1424	946	59	1	1307	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3989	X	3043	-0-	-946	-0-	143	1	2877	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	92	1	1895	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	83	1	1861	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	79	1	1791	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*01	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	68	1	1539	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1820	N	872	-0-	-948	-0-	37	1	828	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	123	1	2503	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1102	-0-	-417	-0-	51	1	1048	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1200	N	154	-0-	-1046	-0-	7	1	144	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1692	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
*01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	59	1	1349	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
03	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	67	1	1354	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8615 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 222773 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8785 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1004	-0-	-515	-0-	47	1	955	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1470	X	288	-0-	-1182	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	957	-0-	-686	-0-	42	1	915	3	Y	-0-					-0-
*01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	84	1	1831	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	9	-0-	-271	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	14	-0-	-947	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 4 RRCID -> 223141 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	910	-0-	-1012	-0-	41	1	868	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	101	1	2247	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	98	1	2227	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
*01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	91	1	2046	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	2212	N	1741	-0-	-471	-0-	89	1	1632	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	3100	N	3235	-0-	135	135	148	1	3044	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 3 RRCID -> 223148 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8957 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	756	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1072	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	961	N	836	-0-	-125	-0-	35	1	795	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	756	N	394	-0-	-362	-0-	17	1	374	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	79	1	1583	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	805	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	66	1	1424	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	Y	-0-					-0-
*01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	79	1	1660	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	73	1	1627	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1328	-0-	-532	-0-	55	1	1273	3	Y	-0-					-0-
*01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	76	1	1727	3	Y	-0-					-0-
*02	1596	N	848	-0-	-748	-0-	37	1	811	3	Y	-0-					-0-
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	3	Y	-0-					-0-

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2864	-0-	-50	-0-	132	1	2729	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	126	1	2802	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	117	1	2646	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*01	2728	X	2043	-0-	-685	-0-	89	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*02	2632	N	1025	-0-	-1607	-0-	42	1	976	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	129	1	2676	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	532	N	273	-0-	-259	-0-	15	1	255	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	23	1	461	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	92	1	1906	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	66	1	1494	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	123	1	2799	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	83	1	1886	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*02	1484	N	1305	-0-	-179	-0-	57	1	1231	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	92	1	1835	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	1923	-0-	-1766	-0-	87	1	1834	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	141	1	3160	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	3844	X	3841	-0-	-3	-0-	161	1	3656	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	147	1	3344	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	3080	X	2427	-0-	-653	-0-	109	1	2308	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	187	1	3777	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	788	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	55	1	1255	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	58	1	1318	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	784	N	502	-0-	-282	-0-	22	1	473	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90	1	1796	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 229403 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9840 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229468 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9826 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	49	1	1151	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	49	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*02	896	X	617	-0-	-279	-0-	25	1	582	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 229470 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2334	-0-	-1076	-0-	107	1	2223	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	3300	X	2089	-0-	-1211	-0-	89	1	1985	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3410	X	2038	-0-	-1372	-0-	85	1	1930	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
*01	2387	X	2000	-0-	-387	-0-	84	1	1904	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2100	X	1050	-0-	-1050	-0-	45	1	995	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2325	X	2238	-0-	-87	-0-	106	1	2114	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229542 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1261	-0-	-320	-0-	58	1	1201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1397	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
*01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1064	N	402	-0-	-662	-0-	17	1	382	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	72	1	1485	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230091 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	252	1	5313	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	152	1	3392	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	3503	X	2277	-0-	-1226	-0-	95	1	2163	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*01	3503	X	1725	-0-	-1778	-0-	72	1	1641	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	3164	X	984	-0-	-2180	-0-	42	1	932	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	3503	X	1697	-0-	-1806	-0-	76	1	1609	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1237	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	54	1	1220	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1204	N	917	-0-	-287	-0-	41	1	869	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1236	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2176	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	39	1	861	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1240	N	188	-0-	-1052	-0-	8	1	180	3	Y	-0-					-0-
*01	2201	N	678	-0-	-1523	-0-	27	1	639	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	65	1	1117	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	116	1	2399	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	109	1	2434	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	107	1	2422	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	103	1	2326	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*02	2380	N	1519	-0-	-861	-0-	69	1	1440	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	112	1	2275	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	34	1	704	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	31	1	703	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*01	713	N	430	-0-	-283	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2244	-0-	-50	-0-	103	1	2135	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2220	N	1778	-0-	-442	-0-	78	1	1678	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	71	1	1620	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	88	1	1999	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1652	N	1010	-0-	-642	-0-	43	1	954	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	113	1	2340	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	70	1	1449	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1740	N	1469	-0-	-271	-0-	63	1	1397	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	60	1	1352	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	59	1	1343	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1372	N	683	-0-	-689	-0-	29	1	647	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	154	1	3194	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	141	1	3141	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
12	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	134	1	3032	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
*01	3255	X	3119	-0-	-136	-0-	131	1	2966	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
*02	3080	X	2125	-0-	-955	-0-	115	1	1993	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	143	1	2898	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	95	1	1959	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	84	1	1871	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	82	1	1853	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	79	1	1789	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	1848	N	968	-0-	-880	-0-	41	1	914	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	113	1	2243	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

10	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	48	1	1016	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	77	1	1711	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	3	Y	-0-					-0-
*01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1242	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*02	1680	N	439	-0-	-1241	-0-	18	1	414	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	39	1	776	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092

10	3100	N	4650	-0-	1550	2830	214	1	4430	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	6472	X	3642	-0-	-2830	-0-	149	1	3449	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
12	2666	X	2347	-0-	-319	-0-	98	1	2225	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	2666	X	2089	-0-	-577	-0-	89	1	1992	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	2408	X	1808	-0-	-600	-0-	103	1	1688	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2666	X	2211	-0-	-455	-0-	103	1	2088	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261

10	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	218	1	4510	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	218	1	4861	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	119	1	2691	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	107	1	2430	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	12	12	1			-0-
*03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	140	1	2909	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2132	-0-	-1619	-0-	98	1	2028	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3540	X	1558	-0-	-1982	-0-	66	1	1477	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	3658	X	2140	-0-	-1518	-0-	89	1	2015	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
*01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	96	1	2181	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*02	1932	X	864	-0-	-1068	-0-	37	1	817	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	241	1	4842	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									

YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3	3	1			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3	3	1			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

10	3410	X	2961	-0-	-449	-0-	136	1	2819	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	125	1	2801	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	123	1	2799	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
*01	3348	X	2930	-0-	-418	-0-	123	1	2787	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*02	2744	X	1525	-0-	-1219	-0-	65	1	1447	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	151	1	3124	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236684 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10092 - 10130

10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
*01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	633	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	32	1	720	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237091 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10128 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	162	1	3376	3	Y	-0-					-0-
11	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	135	1	3010	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2989	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*01	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	137	1	3079	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3192	X	2206	-0-	-986	-0-	101	1	2105	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	152	1	3069	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	78	1	1778	3	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	74	1	1686	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	1316	N	882	-0-	-434	-0-	38	1	837	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	105	1	2084	3	N	13	13	1			-0-
							14	9									

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	393	1	8172	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	8910	X	8614	-0-	-296	-0-	369	1	8223	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	9207	X	8602	-0-	-605	-0-	362	1	8210	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	434	1	10040	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	376	1	7935	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*03	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	490	1	9949	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 246157 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	379	1	7858	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
11	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	340	1	7671	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	330	1	7517	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
*01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	331	1	7503	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
*02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	266	1	5599	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*03	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	385	1	7788	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247941 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	313	1	6491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5580	X	3471	-0-	-2109	-0-	149	1	3315	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	245	1	5640	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*01	6603	X	5891	-0-	-712	-0-	247	1	5636	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	6160	X	4775	-0-	-1385	-0-	219	1	4549	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6820	X	516	-0-	-6304	-0-	28	1	486	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962

10	4495	X	4230	-0-	-265	-0-	196	1	4032	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	252	1	5572	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	4433	X	3960	-0-	-473	-0-	163	1	3783	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	4433	X	3191	-0-	-1242	-0-	132	1	3059	3	Y	-0-					-0-
*02	5432	X	3421	-0-	-2011	-0-	155	1	3259	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6014	X	1942	-0-	-4072	-0-	85	1	1851	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087

10	14B2 EXT		4427	-0-	4427	9916	4337	2	90	9	N	82					132
11	T. A.		3655	-0-	3655	13571	336	1	3308	2	N	10					142
							11	9									
12	17229	X	3658	-0-	-13571	-0-	363	1	3207	2	N	80	175	1			47
							88	9									
01	5673	X	2523	-0-	-3150	-0-	287	1	2211	2	N	23					70
							25	9									
02	5124	X	2000	-0-	-3124	-0-	198	1	1778	2	N	22					92
							24	9									
03	4433	X	2336	-0-	-2097	-0-	288	1	2048	2	N	-0-					92

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124

10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	234	1	1509	2	N	-0-					53
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	248	1	1377	2	N	-0-					53
12	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	225	1	1313	2	N	-0-					53
01	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	213	1	1322	2	N	-0-					53
02	1512	N	710	-0-	-802	-0-	101	1	609	2	N	-0-					53
*03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	209	1	1402	2	N	-0-					53

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120

10	14B2 EXT		2677	-0-	2677	7208	2671	2	6	9	N	5					37
11	T. A.		1713	-0-	1713	8921	158	1	1555	2	N	-0-					37
12	10713	X	1792	-0-	-8921	-0-	182	1	1610	2	N	-0-					37
01	4681	X	2213	-0-	-2468	-0-	254	1	1959	2	N	-0-					37
02	4228	X	1738	-0-	-2490	-0-	174	1	1564	2	N	-0-					37
03	2666	X	2295	-0-	-371	-0-	283	1	2012	2	N	-0-					37

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 8708 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242520 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8810 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					200
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	72	1	705	2	N	-0-					200
12	930	N	609	-0-	-321	-0-	62	1	547	2	N	-0-					200
01	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	134	1	1030	2	N	-0-					200
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	96	1	864	2	N	-0-					200
*03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	N	-0-					200

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242541 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8749 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	256	1	1651	2	N	-0-					37
11	1860	N	1342	-0-	-518	-0-	205	1	1134	2	N	3					40
							3	9									
12	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	250	1	1454	2	N	-0-					40
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	286	1	1777	2	N	-0-					40
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	203	1	1224	2	N	-0-					40
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	295	1	1979	2	N	-0-					40

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245682 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8768 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	457	-0-	457	2948	457	2			N	-0-					35
11	T. A.		247	-0-	247	3195	23	1	224	2	N	-0-					35
12	3317	X	122	-0-	-3195	-0-	13	1	109	2	N	-0-					35
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					35
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					35
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35

JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	138	-0-	138	794	138	2			N	-0-					112
11	T. A.		86	-0-	86	880	8	1	78	2	N	-0-					112
12	900	X	20	-0-	-880	-0-	2	1	18	2	N	-0-					112
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					112
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			N	-0-					53
11	870	N	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					53
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	838	2	4	9	N	4					57
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					57
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	883	2	29	9	N	26					83
*03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					83

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					25
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					25
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					25
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					25
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	2			N	-0-					25
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					25

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					68
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9					77
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	N	1					78
01	1054	N	759	-0-	-295	-0-	759	2			N	-0-					78
02	1120	N	977	-0-	-143	-0-	969	2	8	9	N	7					85
03	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	2			N	-0-					85

WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					92
11	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					92
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					92
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					92
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					92
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	229	2	3	9	N	3					95

WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	367	2	2	9	N	2					52
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					57
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	483	2	7	9	N	6					63
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4					67
02	364	N	253	-0-	-111	-0-	250	2	3	9	N	3					70
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	343	2	6	9	N	5					75

WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					35
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1533	2	44	9	N	40					75
12	1488	N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					75
01	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	2			N	-0-					75
02	1344	N	944	-0-	-400	-0-	944	2			N	-0-					75
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1484	2	39	9	N	35					110

WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					77
11	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					77
12	527	N	236	-0-	-291	-0-	236	2			N	-0-					77
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					77
02	392	N	336	-0-	-56	-0-	336	2			N	-0-					77
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	N	5					82

WOODS "B" WELL #: 7 RRCID -> 184706 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2115	2	41	9	N	37					172
11	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	1002	2			N	-0-					172
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-	155	1			17
01	2108	N	1850	-0-	-258	-0-	1814	2	36	9	N	33					50
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					50
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2384	2	30	9	N	27					77

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOODS "B" WELL #: 11 RRCID -> 208435 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	269	-0-	-568	-0-	269	2			N	-0-					100
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	911	2	3	9	N	3	86	1			17
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					17
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3					20
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	634	2			N	-0-					20
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					20

WOODS "B" WELL #: 8 RRCID -> 210894 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					70
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					70
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					70
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	2			N	-0-					70
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					70

WOODS "B" WELL #: 12 RRCID -> 210900 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	1180	2			N	-0-					58
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					58
12	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N	-0-					58
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					58
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-					58

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220766 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9790 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	662	2	11	9	N	10					68
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					68
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	2	4	9	N	4					72
02	700	N	618	-0-	-82	-0-	612	2	6	9	N	5					77
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					77

WOODS "B" WELL #: 9 RRCID -> 225461 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8792 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					175
11	1950	N	1722	-0-	-228	-0-	1722	2			N	-0-	159	1			16
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2603	2	26	9	N	24					40
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					40
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					40
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					40

WOODS "B" WELL #: 10 RRCID -> 227084 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8728 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	197	2			N	-0-					95
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	N	3	88	1			10
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					10
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					12
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	396	2	11	9	N	10					22
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					27

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232841 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8674 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					40
11	1980	N	1356	-0-	-624	-0-	1356	2			N	-0-					40
12	2542	N	2473	-0-	-69	-0-	2473	2			N	-0-					40
01	2294	N	1571	-0-	-723	-0-	1570	2	1	9	N	1					41
02	1260	N	438	-0-	-822	-0-	438	2			N	-0-					41
*03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234541 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8712 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3226	2	9	9	N	8					300
11	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2710	2	18	9	N	16	194	1			122
12	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	2685	2	14	9	N	13					135
01	3224	X	2312	-0-	-912	-0-	2298	2	14	9	N	13					148
02	2912	X	1504	-0-	-1408	-0-	1493	2	11	9	N	10					158
03	3224	X	2159	-0-	-1065	-0-	2149	2	10	9	N	9					167

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247326 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10042 PERF.10075 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9703	X	8859	-0-	-844	-0-	8804	2	55	9	N	50					167
11	8730	X	8639	-0-	-91	-0-	8586	2	53	9	N	48					215
12	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8904	2	61	9	N	55	175	1			95
01	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9051	2	58	9	N	53					148
02	8064	X	7569	-0-	-495	-0-	7519	2	50	9	N	45					193
03	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	8811	2	54	9	N	49	179	1			63

CRATON OPERATING LLC 186717
CLARK, WINSTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109591 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON CLARK GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 264493 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 10314 PERF.10700 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	7030	-0-	-1681	-0-	229	1	6801	2	Y	-0-					231
11	8430	X	6390	-0-	-2040	-0-	273	1	6108	2	Y	8	181	1			58
							9	9									
12	7440	X	7319	-0-	-121	-0-	261	1	7058	2	Y	-0-					58
01	7285	X	6514	-0-	-771	-0-	300	1	6214	2	Y	-0-					58
02	6580	X	4745	-0-	-1835	-0-	193	1	4529	2	Y	21					79
							23	9									
03	7316	X	5983	-0-	-1333	-0-	243	1	5740	2	Y	-0-					79

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215332 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8684 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 205229 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9796 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	2532	3	20	9	N	18					175
11	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	2357	3	1	9	N	1	1	8			175
12	3100	X	1921	-0-	-1179	-0-	1914	3	7	9	N	6	163	1			18
01	2697	X	1328	-0-	-1369	-0-	1324	3	4	9	N	4					22
02	2296	X	1606	-0-	-690	-0-	1606	3			N	-0-					22
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	2339	3	8	9	N	7					29

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 243455 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9798 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	1234	3	33	9	N	30	2	8			163
11	1350	N	1209	-0-	-141	-0-	1207	3	2	9	N	2	2	8			163
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					163
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	1015	3	2	9	N	2	2	8			163
02	1120	N	852	-0-	-268	-0-	852	3			N	-0-					163
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1	1	8			163

BRUCE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 257148 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1982	3	11	9	N	10					161
11	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	1874	3	17	9	N	15	163	1			13
12	1922	N	1868	-0-	-54	-0-	1868	3			N	-0-					13
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1940	3	12	9	N	11					24
02	1764	N	1469	-0-	-295	-0-	1468	3	1	9	N	1	1	8			24
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					24

KEM ENERGY, INC. 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 140124 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143401 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2156	2	4	9	Y	4					144
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2312	2	14	9	Y	13	87	1			70
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2054	2	8	9	Y	7					77
01	2077	N	1870	-0-	-207	-0-	1856	2	14	9	Y	13					90
02	1876	N	1670	-0-	-206	-0-	1653	2	17	9	Y	15					105
03	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1847	2	20	9	Y	18					123

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 169077 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 213528 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	Y	3					96
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	897	2	10	9	Y	9	53	1			52
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	Y	2					54
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1362	2	3	9	Y	3					57
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1162	2	6	9	Y	5					62
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1352	2	6	9	Y	5					67

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
KEM ENERGY, INC. //CONT.// 455126
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 213530 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					169
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5	52	1			122
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					123
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	Y	2					125
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	Y	3					128
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1186	2	2	9	Y	2					130

BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 265773 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093

10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2923	2	17	9	N	15	2	8			53
11	2670	X	2576	-0-	-94	-0-	2574	2	2	9	N	2					55
12	2759	X	2140	-0-	-619	-0-	2126	2	14	9	N	13					68
01	2945	X	1704	-0-	-1241	-0-	1697	2	7	9	N	6	1	8			73
02	2408	N	1765	-0-	-643	-0-	1754	2	11	9	N	10					83
03	2139	N	1834	-0-	-305	-0-	1815	2	19	9	N	17	1	8			99

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218576 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196

10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					82
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					82
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					82
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					82
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22					104
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-					104

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 095670 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9979 - 10223

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FINKLEA WELL #: 1 RRCID -> 105311 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8989 - 10348

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, E. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 107289 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10042 - 10285

10	496	N	429	-0-	-67	-0-	82	1	347	2	N	-0-					20
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	109	1	429	2	N	-0-					20
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	64	1	296	2	N	-0-					20
01	434	N	339	-0-	-95	-0-	60	1	279	2	N	-0-					20
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	102	1	709	2	N	-0-					20
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1	426	2	N	-0-					20

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216094 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8975 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	2			N	-0-					105
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					105
12	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					105
01	2077	N	1164	-0-	-913	-0-	1164	2			N	-0-					105
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					105
03	1767	N	52	-0-	-1715	-0-	52	2			N	-0-					105

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216261 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	205	1	917	2	Y	-0-					83
11	1320	N	778	-0-	-542	-0-	167	1	611	2	Y	-0-					83
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	178	1	878	2	Y	89	142	1			30
							98	9									
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	215	1	1035	2	Y	-0-					30
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	154	1	985	2	Y	-0-					30
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	203	1	1027	2	Y	-0-					30

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217415 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217842 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-					17
11	1650	N	1438	-0-	-212	-0-	1438	2			Y	-0-					17
12	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	1399	2			Y	-0-					17
01	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			Y	-0-					17
02	1344	N	910	-0-	-434	-0-	910	2			Y	-0-					17
03	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			Y	-0-					17

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 217844 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	489	1	2058	2	N	-0-					94
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	491	1	2072	2	N	-0-					94
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	510	1	2125	2	N	-0-					94
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	529	1	2072	2	N	-0-					94
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	471	1	2051	2	N	-0-					94
03	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	520	1	2045	2	N	-0-					94

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 218632 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	483	1	2020	2	Y	-0-					79
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	394	1	1868	2	Y	-0-					79
12	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	499	1	2312	2	Y	-0-					79
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	519	1	2392	2	Y	-0-					79
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	381	1	2241	2	Y	-0-					79
*03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	491	1	2111	2	Y	-0-					79

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	288	1	1198	2	Y	-0-					17
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	338	1	1237	2	Y	-0-					17
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	315	1	1458	2	Y	15	27	1			5
							17	9									
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	271	1	1252	2	Y	-0-					5
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	255	1	1409	2	Y	-0-					5
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	268	1	1142	2	Y	-0-					5

FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	18	1	67	2	Y	-0-					18
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	14	1	64	2	Y	-0-					18
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					18
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					18
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					18
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	Y	-0-					18

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASHINGTON,E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

10	217	N	136	-0-	-81	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					14
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	43	1	173	2	Y	-0-					14
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	29	1	124	2	Y	-0-	14	1			-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	19	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	236	1	984	2	Y	-0-					25
11	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	215	1	915	2	Y	-0-					25
12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	216	1	917	2	Y	-0-					25
01	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	200	1	814	2	Y	-0-					25
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	192	1	728	2	Y	-0-					25
03	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	211	1	832	2	Y	-0-					25

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BELL, C. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096271 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284

10	1178	N	684	-0-	-494	-0-	29	1	655	2	N	-0-					43
11	660	N	588	-0-	-72	-0-	25	1	563	2	N	-0-					43
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	N	14					57
							15	9									
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	20	1	530	2	N	-0-					57
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	19	1	467	2	N	-0-					57
03	682	N	533	-0-	-149	-0-	23	1	510	2	N	-0-					57

FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237

10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	129	-0-	-179	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982

10	682	N	439	-0-	-243	-0-	428	2	11	9	Y	10	40	1	1	8	68
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					68
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	68	1			-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 099469 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10054 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100001 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10011 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	810	X	341	-0-	-469	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	527	X	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	651	X	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100728 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9845 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	273	-0-	-231	-0-	11	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	2	-0-	-835	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 101570 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9972 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 114383 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8805 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DICKARD WELL #: 1 RRCID -> 118002 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9909 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 118214 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9036 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					27
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					27
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					27
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					27
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27

MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 192545 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10120 - 10230

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

WHITTAKER WELL #: 2 RRCID -> 197543 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					32
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					32
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					32
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					32
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					32
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					32

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 197645 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9735 - 10280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202278 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	534	-0-	-272	-0-	77	1	457	2	N	-0-					27
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	72	1	459	2	N	-0-					27
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	99	1	617	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	2	N	-0-					27
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	85	1	567	2	N	-0-					27
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	111	1	555	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	362	-0-	-41	-0-	359	2	3	9	Y	3	34	1	1	8	52
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					52
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-	52	1			-0-
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					97
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					97
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					97
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	2	2	8			97
							2	9									
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					97
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					97

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 4 RRCID -> 206254 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992

10	310	N	244	-0-	-66	-0-	41	1	203	2	Y	-0-					248
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	55	1	259	2	Y	-0-					248
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	55	1	254	2	Y	-0-					248
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	54	1	231	2	Y	-0-					248
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	42	1	140	2	Y	-0-					248
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					248

MOHON GU WELL #: 6 RRCID -> 206499 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 207070 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BLALOCK "A" WELL #: 2 RRCID -> 207702 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10082 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	485	-0-	-197	-0-	56 1	1 9	428	2	N	1	1	8			25
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	48	1	383	2	N	-0-					25
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	52 2	1 9	398	2	N	2	2	8			25
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-					25
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	452	2	N	3	3	8			25
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	55	1	440	2	N	-0-					25

MOHON GU WELL #: 8 RRCID -> 208433 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 7 RRCID -> 208979 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 10 RRCID -> 211745 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 3 RRCID -> 211913 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	394	-0-	-350	-0-	45	1	349	2	N	-0-					27
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	52	1	413	2	N	-0-					27
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	56	1	429	2	N	-0-					27
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	48	1	387	2	N	-0-					27
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	39	1	351	2	N	-0-					27
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	49	1	391	2	N	-0-					27

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 6 RRCID -> 213032 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1494	2	12	9	Y	11	108	1			176
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					176
12	2046	N	1566	-0-	-480	-0-	1564	2	2	9	Y	2	59	1	1	8	118
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					118
02	1428	N	1103	-0-	-325	-0-	1103	2			Y	-0-					118
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1670	2	207	9	Y	188	178	1	2	8	126

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 4 RRCID -> 222252 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10076 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	932	-0-	-122	-0-	107	1	824	2	N	1	1	8			110
							1	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	100	1	795	2	N	-0-					110
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	128	1	972	2	N	1	1	8			110
							1	9									
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	100	1	801	2	N	-0-					110
02	840	N	804	-0-	-36	-0-	80	1	724	2	N	-0-					110
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	116	1	923	2	N	-0-					110

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 6 RRCID -> 222253 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9948 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	25	1	188	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	29	1	236	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					9
03	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					9

BLALOCK "A" WELL #: 7 RRCID -> 222254 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10076 - 10256

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DINKLE WELL #: 4 RRCID -> 222255 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10064 - 10242

10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	195	1	1150	2	N	1	1	8			57
							1	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	192	1	1220	2	N	-0-					57
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	195	1	1211	2	N	1	1	8			57
							1	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	199	1	1339	2	N	74					131
							81	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	151	1	1008	2	N	-0-					131
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	233	1	1166	2	N	9	9	8			131
							10	9									

DINKLE WELL #: 5 RRCID -> 222256 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					25
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	N	-0-					25
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					25
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					25
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	-0-					25
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-					25

DINKLE WELL #: 6 RRCID -> 222257 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					26
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	N	-0-					26
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					26
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	N	-0-					26
02	84	N	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	2	N	-0-					26
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	13	1	62	2	N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226

10	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	2030	2	28	9	Y	25	104	1	1	8	16
11	2190	N	1743	-0-	-447	-0-	1742	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	1984	N	1374	-0-	-610	-0-	1373	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	2046	N	1452	-0-	-594	-0-	1452	2			Y	-0-					16
02	1624	N	1247	-0-	-377	-0-	1247	2			Y	-0-					16
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					16

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8872 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					27
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					27
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					27
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	354	2			N	-0-					27
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194

10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					12
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					12
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-					12
01	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					12
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	390	2			N	-0-					12
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					12

COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197

10	1054	N	978	-0-	-76	-0-	978	2			N	-0-					27
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1	1	8			27
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					27
01	992	N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-					27
02	980	N	789	-0-	-191	-0-	788	2	1	9	N	1	1	8			27
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					27

BLALOCK "A" WELL #: 5 RRCID -> 223421 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223436 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242

10	1984	N	1731	-0-	-253	-0-	1730	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1650	N	1282	-0-	-368	-0-	1275	2	7	9	N	6	6	0			-0-
12	1333	N	1160	-0-	-173	-0-	1151	2	9	9	N	8	8	0			-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1850	2	6	9	N	5	5	0			-0-
02	1204	N	1075	-0-	-129	-0-	1072	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1253	2	6	9	N	5	5	0			-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223438 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202

10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1702	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1620	N	1426	-0-	-194	-0-	1423	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1674	N	1339	-0-	-335	-0-	1332	2	7	9	N	6	6	0			-0-
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1614	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1344	N	619	-0-	-725	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2084	2	3	9	N	3	3	0			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JUSTICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223439 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	946	-0-	-46	-0-	945	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	867	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	847	2	3	9	N	3	3	0			-0-
01	961	N	838	-0-	-123	-0-	836	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	854	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1445	2	6	9	N	5	5	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223440 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1534	-0-	-236	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1151	-0-	-277	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	447	-0-	-1134	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DINKLE WELL #: 7 RRCID -> 223587 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	476	-0-	-330	-0-	69	1	407	2	N	-0-					25
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	78	1	496	2	N	-0-					25
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	86	1	533	2	N	-0-					25
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	86	1	582	2	N	-0-					25
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	92	1	615	2	N	1	1	8			25
							1	9									
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	541	2	N	97					122
							107	9									

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 224719 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10080 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	186	1	1097	2	N	1	1	8			28
							1	9									
11	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	163	1	1036	2	N	2	2	8			28
							2	9									
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	174	1	1080	2	N	2	2	8			28
							2	9									
01	1271	N	996	-0-	-275	-0-	129	1	867	2	N	-0-					28
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					28
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					28

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 224720 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE WELL #: 8 RRCID -> 225122 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9894 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1439	-0-	-390	-0-	208	1	1230	2	N	1	1	8			37
							1	9									
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1474	2	N	-0-					37
12	1550	N	1359	-0-	-191	-0-	189	1	1170	2	N	-0-					37
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	190	1	1284	2	N	-0-					37
02	1596	N	1285	-0-	-311	-0-	168	1	1117	2	N	-0-					37
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	277	1	1387	2	N	-0-					37

WHITTAKER WELL #: 3 RRCID -> 225273 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10024 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					97
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					97
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					97
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					97
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	703	2	107	9	N	97	174	1			20
*03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1647	2	2	9	N	2	2	8			20

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 225276 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10058 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 226254 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9994 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	694	-0-	-422	-0-	101	1	593	2	N	-0-					54
11	690	N	516	-0-	-174	-0-	70	1	446	2	N	-0-					54
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	83	1	514	2	N	-0-					54
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	124	1	838	2	N	1	1	8			54
							1	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-					54
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	91	1	452	2	N	3	3	8			54
							3	9									

BLALOCK "A" WELL #: 9 RRCID -> 226575 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					41
11	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					41
12	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-					41
01	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					41
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	200	2			N	-0-					41
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					41

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DINKLE WELL #: 9 RRCID -> 227288 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	183	1	1077	2	N	-0-					
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	201	1	1274	2	N	1	1	8			91
							1	9									
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	194	1	1201	2	N	1	1	8			91
							1	9									
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	190	1	1282	2	N	1	1	8			91
							1	9									
02	1372	N	1256	-0-	-116	-0-	164	1	1091	2	N	1	1	8			91
							1	9									
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	202	1	1010	2	N	1	1	8			91
							1	9									

AMIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227983 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238

10	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1299	-0-	-17	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228318 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288

10	1922	N	1346	-0-	-576	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1830	N	1150	-0-	-680	-0-	1147	2	3	9	N	3	3	0			-0-
12	1736	N	1054	-0-	-682	-0-	1048	2	6	9	N	5	5	0			-0-
01	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	1010	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	1064	N	1038	-0-	-26	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	0			-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2116	2	8	9	N	7	7	0			-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230226 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	476	N	345	-0-	-131	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-

JUSTICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230227 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268

10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1588	-0-	-303	-0-	1582	2	6	9	N	5	1	8			104
11	3000	N	3569	-0-	569	569	3565	2	4	9	N	4	1	8			107
12	3100	N	3479	-0-	379	948	3458	2	21	9	N	19	78	1	1	8	47
01	3100	N	3358	-0-	258	1206	3358	2			N	-0-					47
02	3862	X	2656	-0-	-1206	-0-	2656	2			N	-0-					47
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					47

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231277 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	301	2	1	9	N	1	1	8			27
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					27
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					27
02	280	N	162	-0-	-118	-0-	162	2			N	-0-					27
03	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					27

HAYNES, R. W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231449 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					26
11	450	N	290	-0-	-160	-0-	289	2	1	9	N	1	1	8			26
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	N	1	1	8			26
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					26
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					26
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					26

FURRH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233172 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8880 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			25
11	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1378	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	1287	2			N	-0-					25
01	1550	N	1307	-0-	-243	-0-	1307	2			N	-0-					25
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1233	2	1	9	N	1	1	8			25
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25

WHEELER WELL #: 8 RRCID -> 233174 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8814 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3364	2			N	-0-					37
11	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	3300	2	96	9	N	87					124
12	3658	X	3141	-0-	-517	-0-	3140	2	1	9	N	1	1	8			124
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3477	2	87	9	N	79	178	1			25
02	3164	X	2499	-0-	-665	-0-	2498	2	1	9	N	1	1	8			25
03	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	3318	2	9	9	N	8	8	8			25

BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 236375 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1083	2	14	9	Y	13	76	1			12
11	1020	N	571	-0-	-449	-0-	571	2			Y	-0-					12
12	1271	N	801	-0-	-470	-0-	801	2			Y	-0-					12
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	913	2			Y	-0-					12
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					12
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					12

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	25	1	150	2	N	-0-					27
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-					27
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	2	N	-0-					27
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-					27
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	25	1	169	2	N	-0-					27
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	37	1	185	2	N	-0-					27

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 240417 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					26
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					26
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					26
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					26
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					26
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					26

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 242057 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			Y	-0-					104
11	1410	N	1236	-0-	-174	-0-	1236	2			Y	-0-					104
12	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1315	2	28	9	Y	25	101	1	1	8	27
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			Y	-0-					27
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	2			Y	-0-					27
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			27

BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTAKER WELL #: 5H RRCID -> 260257 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	558	1	8534	2	N	59	6	8			80
							65	9									
11	8340	X	8200	-0-	-140	-0-	540	1	7652	2	N	7	7	8			80
							8	9									
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	540	1	7883	2	N	141	178	1	7	8	36
							155	9									
01	9145	X	8090	-0-	-1055	-0-	558	1	7530	2	N	2	2	8			36
							2	9									
02	8260	X	7080	-0-	-1180	-0-	504	1	6570	2	N	5	5	8			36
							6	9									
03	9145	X	8082	-0-	-1063	-0-	558	1	7357	2	N	152	9	8			179
							167	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLALOCK "A" WELL #: 17H RRCID -> 262182 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12452	-0-	-289	-0-	1427	1	10962	2	Y	57	3	8			80
							63	9									
11	12510	X	11816	-0-	-694	-0-	1321	1	10488	2	Y	6	6	8			80
							7	9									
12	12927	X	12301	-0-	-626	-0-	1427	1	10866	2	Y	7	7	8			80
							8	9									
01	12927	X	12121	-0-	-806	-0-	1344	1	10775	2	Y	2	2	8			80
							2	9									
02	11480	X	8781	-0-	-2699	-0-	878	1	7900	2	Y	3	3	8			80
							3	9									
*03	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	1395	1	11142	2	Y	161	181	1	11	8	49
							177	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 262594 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 15H RRCID -> 264376 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858

10	13547	X	13042	-0-	-505	-0-	2205	1	10837	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	12156	-0-	-954	-0-	2128	1	10028	2	Y	-0-					-0-
12	13299	X	12472	-0-	-827	-0-	2222	1	10184	2	Y	60	43	1			17
							66	9									
01	13299	X	10521	-0-	-2778	-0-	1984	1	8502	2	Y	32					49
							35	9									
02	11788	X	5808	-0-	-5980	-0-	1342	1	4466	2	Y	-0-					49
03	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	49	1			-0-

DINKLE WELL #: 12H RRCID -> 264377 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381

10	13578	X	13243	-0-	-335	-0-	930	1	12252	2	Y	55	5	8			105
							61	9									
11	12960	X	12817	-0-	-143	-0-	900	1	11873	2	Y	40	114	1	5	8	26
							44	9									
12	13268	X	13250	-0-	-18	-0-	930	1	12313	2	Y	6	6	8			26
							7	9									
01	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	930	1	12406	2	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	810	1	11085	2	Y	67	4	8			89
							74	9									
*03	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	930	1	12989	2	Y	7	7	8			89
							8	9									

MOHON GU WELL #: 19H RRCID -> 273551 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10524 - 15404

10	23901	X	21640	-0-	-2261	-0-	21625	2	15	9	N	14	14	8			77
11	22980	X	19990	-0-	-2990	-0-	19988	2	2	9	N	2	2	8			77
12	22878	X	-0-	-0-	-22878	-0-					N	-0-					77
01	22878	X	20773	-0-	-2105	-0-	20602	2	171	9	N	155	180	1	5	8	47
02	19740	X	17985	-0-	-1755	-0-	17963	2	22	9	N	20	3	8			64
03	21638	X	21167	-0-	-471	-0-	21156	2	11	9	N	10	10	8			64

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
GROSS WELL #: 1 RRCID -> 212493 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9723 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 219180 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9691 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	457	-0-	-579	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 2 RRCID -> 224700 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2042	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
11	2310	N	1751	-0-	-559	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1003	-0-	-1105	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
*03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 224702 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1832	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
11	2220	N	1823	-0-	-397	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1184	-0-	-800	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1099	-0-	-854	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

PARISH, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 227769 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	565	-0-	-639	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242879 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	697	-0-	-357	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	846	-0-	-549	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SHAW GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215269 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8910 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	203	-0-	-427	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	66	1	2893	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	2700	X	2608	-0-	-92	-0-	57	1	2537	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
12	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	17	1	2400	2	Y	12	10	1			14
							13	9									
01	2790	X	2299	-0-	-491	-0-	45	1	2242	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	2268	N	1455	-0-	-813	-0-	23	1	1424	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
*03	3100	N	3172	-0-	72	72	63	1	3094	2	Y	14	12	1			8
							15	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180626 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187263 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116

10	2201	N	2011	-0-	-190	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1290	-0-	-558	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188198 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454

10	930	N	506	-0-	-424	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	346	-0-	-1394	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	128	-0-	-585	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 188352 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994

10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1553	-0-	-351	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197157 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070

10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1126	-0-	-393	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	795	-0-	-521	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202063 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1098	-0-	-330	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235167 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804

10	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	56	1	2451	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	61	1	2710	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
12	2759	X	2439	-0-	-320	-0-	17	1	2418	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	65	1	3209	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	41	1	2520	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*03	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	58	1	2818	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243391 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859

10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
11	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	50	1	2217	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
12	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	16	1	2276	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	48	1	2403	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	39	1	2360	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	54	1	2661	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250704 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	163	-0-	-85	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250852 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251227 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	298	-0-	-1810	-0-	6	1	290	2	Y	2					84
							2	9									
11	2370	X	307	-0-	-2063	-0-	6	1	295	2	Y	5					89
							6	9									
12	2449	X	69	-0-	-2380	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					89
01	2449	X	152	-0-	-2297	-0-	3	1	143	2	Y	5					94
							6	9									
02	280	N	8	-0-	-272	-0-	8	2			Y	-0-					94
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	27	1	1331	2	Y	25	2	8			117
							28	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254648 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 263333 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263591 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263592 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HARRIS, JAMES GAS UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 276958	COMPL. DATE 08/12/2015					TOTAL DEPTH 10017			PERF.10308 - 14599		
10	23095	X	21279	-0-	-1816	-0-	21279	2			N	-0-					-0-
11	22200	X	20795	-0-	-1405	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
12	22413	X	20525	-0-	-1888	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	20143	-0-	-1123	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	14009	-0-	-5395	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20392	-0-	-1091	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
	MOBLEY GAS UNIT				WELL #: 14H	RRCID -> 282977	COMPL. DATE 03/03/2018					TOTAL DEPTH 10132			PERF.10509 - 15196		
10	27404	X	22035	-0-	-5369	-0-	21962	2	73	9	Y	66	130	1			34
11	26400	X	3536	-0-	-22864	-0-	3523	2	13	9	Y	12	35	1			11
12	32084	X	32084	-0-	-0-	-0-	200	1	31767	2	Y	106	9	1			108
							117	9									
01	33722	X	33722	-0-	-0-	-0-	664	1	32941	2	Y	106	163	1			51
							117	9									
02	22428	X	21944	-0-	-484	-0-	354	1	21512	2	Y	71	58	1			64
							78	9									
*03	33140	X	33140	-0-	-0-	-0-	662	1	32367	2	Y	101	103	1			62
							111	9									
	THELMA MOSLEY GAS UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 282978	COMPL. DATE 10/10/2017					TOTAL DEPTH 10124			PERF.10372 - 12634		
10	11625	X	9622	-0-	-2003	-0-	9593	2	29	9	Y	26	43	1			13
11	10680	X	9327	-0-	-1353	-0-	9295	2	32	9	Y	29	15	1			27
12	11036	X	9611	-0-	-1425	-0-	78	1	9501	2	Y	29	23	1			33
							32	9									
01	11036	X	9707	-0-	-1329	-0-	191	1	9485	2	Y	28	48	1			13
							31	9									
02	8540	X	7002	-0-	-1538	-0-	113	1	6866	2	Y	21	15	1			19
							23	9									
*03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	190	1	9313	2	Y	27	29	1			17
							30	9									
	THELMA MOSLEY GAS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 285469	COMPL. DATE 04/12/2019					TOTAL DEPTH 10170			PERF.10415 - 15745		
10	38781	X	35443	-0-	-3338	-0-	35303	2	140	9	Y	127	140	1			65
11	37530	X	33965	-0-	-3565	-0-	33816	2	149	9	Y	135	76	1			124
12	38781	X	35721	-0-	-3060	-0-	278	1	35289	2	Y	140	106	1			158
							154	9									
01	38781	X	38461	-0-	-320	-0-	756	1	37545	2	Y	145	233	1			70
							160	9									
02	37379	X	37379	-0-	-0-	-0-	603	1	36620	2	Y	142	85	1			127
							156	9									
*03	38267	X	38267	-0-	-0-	-0-	764	1	37350	2	Y	139	180	1			86
							153	9									

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	N	10					91
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10					101
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	2	11	9	N	10					111
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					111
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	922	2	77	9	N	70	150	1			31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
COX WELL #: 3-C RRCID -> 145824 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6492 - 6499

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 232441 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6557 - 6564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 C RRCID -> 221574 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6468 - 6475

10	155	N	122	-0-	-33	-0-	34	1	88	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	2	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	45	1	86	2	N	-0-					-0-
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	8	1	24	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	30	1	64	2	N	-0-					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	8	57	1			3
							9	9									
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1609	2	31	9	N	28					31
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1004	2	N	30					61
							33	9									
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	N	21	64	1			18
							23	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 3 RRCID -> 227862 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 6532 - 6568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 10154

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS 'A' WELL #: 3 RRCID -> 280202 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6518 - 6524

10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					63
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	630	2	4	9	N	4					67
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					72
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	518	2	3	9	N	3					75
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					77
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					82

RUTLAND WELL #: 2 RRCID -> 286072 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 6400 - 6405

10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	433	1	2023	2	Y	9					32
							10	9									
11	2280	N	1697	-0-	-583	-0-	297	1	1388	2	Y	11	37	1			6
							12	9									
12	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	333	1	1294	2	Y	-0-					6
01	2356	N	1335	-0-	-1021	-0-	272	1	1063	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1364	-0-	-232	-0-	203	1	1161	2	Y	-0-					6
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	347	1	1604	2	Y	10					16
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250705 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 6550

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (PAGE) //CONT.// 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251228 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254649 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263632 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 265446 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES HARRIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 282357 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 6548 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BRUNE - BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278053 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5616 - 5763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (RODESSA) //CONT.// 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284771 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6134 - 6138

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 286163 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6187 - 6833

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DORSETT, W. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282403 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170836 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
JUSTICE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 136971 COMPL. DATE 08/05/1990 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 6532 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1404	2	61	9	Y	55					178
11	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1275	2	36	9	Y	33	163	1			48
12	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1053	2	66	9	Y	60					108
01	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	1053	2	72	9	Y	65					173
02	1232 N	821	-0-	-411	-0-	788	2	33	9	Y	30	172	1			31
03	1116 N	851	-0-	-265	-0-	806	2	45	9	Y	41					72

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
KEYS, WARREN WELL #: RRCID -> 155214 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6636 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 2 RRCID -> 232046 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINKLE WELL #: 10 RRCID -> 284398 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 6770 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 285083 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6610 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 194431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 C RRCID -> 213849 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS 'A' UNIT WELL #: 17 RRCID -> 280141 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6766 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAZEL R. BYRNE GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 280142 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6655 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					22
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					22
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					22
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					22
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	2			N	-0-					22
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					22

DOYLE HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280151 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6768 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					22
11	3300	X	2856	-0-	-444	-0-	2856	2			N	-0-					22
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			N	-0-					22
01	3596	X	2582	-0-	-1014	-0-	2582	2			N	-0-					22
02	3248	X	2080	-0-	-1168	-0-	2080	2			N	-0-					22
03	3317	X	2607	-0-	-710	-0-	2607	2			N	-0-					22

BLOCKER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENKINS 'A' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280158 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6632 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 285700 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6669 - 6800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					10
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					10

BROWN WELL #: 2D RRCID -> 289773 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 6580 - 6594

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227835 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 6640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 251229 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6746 - 6747

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOGGY CREEK (CV SHALE) 10156 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
XTO ENERGY INC. 945936
LONGHORNS DU WELL #: 3 RRCID -> 265225 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12527 - 12572

10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
11	360	N	18	-0-	-342	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	806	N	37	-0-	-769	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BRACHFIELD (RODESSA) 11180 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
JIMMERSON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 107599 COMPL. DATE 09/29/1983 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					58
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					58
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					58
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					58
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
PINEHILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 172092 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2019 - P/A 11/21/19

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					1
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					45
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					45
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					2
*02	63	X	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					6
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					6
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					9
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					9
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAWARD OPERATING, INC. //CONT.// 326435
BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					2
01	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KJ ENERGY, LLC 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218528 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 10520 - 10540

10	1581	X	859	-0-	-722	-0-	72	1	786	2	Y	1					4
							1	9									
11	1110	X	833	-0-	-277	-0-	61	1	770	2	Y	2					6
							2	9									
12	1085	X	825	-0-	-260	-0-	51	1	761	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
01	1054	X	690	-0-	-364	-0-	34	1	648	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
02	784	N	595	-0-	-189	-0-	16	1	571	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	36	1	761	2	Y	12	4	1			11
							13	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218707 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10630 - 10650

10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	133	1	1675	2	Y	13	25	1			8
							14	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	160	1	1560	2	Y	2					10
							2	9									
12	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	157	1	1751	2	Y	26					36
							29	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	82	1	1746	2	Y	51	78	1			9
							56	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					9
*03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2723	2	65	9	Y	59	10	1			58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6 10	1 9	91	2	Y	9	6	1			7
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					7
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					7
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3 9	1 9	75	2	Y	8	6	1			9
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					9
03	465	N	65	-0-	-400	-0-	64	2	1	9	Y	1					10

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	45 2	1 9	561	2	Y	2					4
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	54	1	524	2	Y	-0-					4
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					4
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	21 17	1 9	501	2	Y	15	15	1			4
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	341	2			Y	-0-					4
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	38 2	1 9	683	2	Y	2					5
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	40 3	1 9	680	2	Y	3					8
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	34 9	1 9	672	2	Y	8	12	1			4
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	706	2	11	9	Y	10	3	1			11
02	672	N	500	-0-	-172	-0-	7 2	1 9	491	2	Y	2	10	1			3
03	713	N	610	-0-	-103	-0-	17 9	1 9	584	2	Y	8	3	1			8

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1314	-0-	-763	-0-	86	1	1222	2	Y	5					13
							6	9									
11	2010	X	1148	-0-	-862	-0-	79	1	1060	2	Y	8					21
							9	9									
12	2077	X	1635	-0-	-442	-0-	91	1	1526	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
01	1891	X	1342	-0-	-549	-0-	1320	2	22	9	Y	20	6	1			24
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1478	2	Y	16	32	1			8
							18	9									
03	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	52	1	1021	2	Y	15	5	1			18
							17	9									

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-	29	1			53
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					53
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					53
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					53
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					53
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

10	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	105	2	Y	7					13
							8	9									
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	8	1	113	2	Y	10					23
							11	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	3	1			20
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	12	1	1			31
							13	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-	6	1			25
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	2	Y	-0-	2	1			23

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	51	-0-	-445	-0-	3	1	41	2	Y	6					33
							7	9									
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					33
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	133	2			Y	-0-					33
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	2	Y	-0-	14	1			19
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					19

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	91	1	1144	2	Y	30	59	1			23
							33	9									
11	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	111	1	1080	2	Y	-0-					23
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	102	1	1140	2	Y	-0-					23
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	55	1	1188	2	Y	6	5	1			24
							7	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					24
03	1240	N	827	-0-	-413	-0-	827	2			Y	-0-	3	1			21

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	1350	-0-	-2184	-0-	99	1	1242	2	Y	8	20	1			6
							9	9									
11	1290	X	1189	-0-	-101	-0-	112	1	1075	2	Y	2					8
							2	9									
12	1333	X	1207	-0-	-126	-0-	99	1	1089	2	Y	17					25
							19	9									
01	1364	X	1225	-0-	-139	-0-	54	1	1138	2	Y	30	49	1			6
							33	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					6
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1851	2	30	9	Y	27	7	1			26

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	43	1	460	2	Y	3					7
							3	9									
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	37	1	498	2	Y	4					11
							4	9									
12	589	N	521	-0-	-68	-0-	34	1	483	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	21	1	411	2	Y	9	2	1			13
							10	9									
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	21	1	393	2	Y	-0-	8	1			5
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	17	1	412	2	Y	5	2	1			8
							6	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223517 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9540 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	151	-0-	-624	-0-	18	1	129	2	Y	4					9
							4	9									
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	50	1	557	2	Y	5					14
							6	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	733	2	Y	6	13	1			7
							7	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	12	3	1			16
							13	9									
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	22	1	500	2	Y	-0-	10	1			6
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	35	1	558	2	Y	8	3	1			11
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224039 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9364 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1424	-0-	-188	-0-	98	1	1316	2	Y	9					36
							10	9									
11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	125	1	1265	2	Y	-0-					36
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	111	1	1291	2	Y	-0-					36
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1444	2	Y	24	45	1			15
							26	9									
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	1126	2			Y	-0-					15
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-	5	1			10

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224040 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	17	25	1			20
							19	9									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	31	1	236	2	Y	-0-					20
12	372	N	112	-0-	-260	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					20
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	1	1			19
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					19
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					19

HERRON WELL #: 1 RRCID -> 224253 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 9408 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	740	-0-	-159	-0-	53	1	652	2	Y	32	22	1			25
							35	9									
11	930	X	771	-0-	-159	-0-	96	1	675	2	Y	-0-					25
12	961	X	885	-0-	-76	-0-	93	1	792	2	Y	-0-					25
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	61	1	1034	2	Y	86	80	1			31
							95	9									
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	664	2			Y	-0-					31
03	899	N	64	-0-	-835	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					31

TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	284	1	2415	2	N	4	4	1			5
							4	9									
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2179	2	N	2	4	1			3
							2	9									
12	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	219	1	2271	2	N	22	4	1			21
							24	9									
01	3100	N	3107	-0-	7	7	240	1	2866	2	N	1					22
							1	9									
02	2800	N	2804	-0-	4	11	125	1	2676	2	N	3	3	1			22
							3	9									
*03	2595	N	2584	-0-	-11	-0-	156	1	2419	2	N	8	8	1			22
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	740	-0-	-221	-0-	52	1	678	2	Y	9	32	1			10
							10	9									
11	930	N	685	-0-	-245	-0-	60	1	623	2	Y	2					12
							2	9									
12	868	N	628	-0-	-240	-0-	50	1	558	2	Y	18					30
							20	9									
01	744	N	542	-0-	-202	-0-	25	1	517	2	Y	-0-	20	1			10
02	644	N	311	-0-	-333	-0-	311	2			Y	-0-					10
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1065	2	15	9	Y	14	3	1			21

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	509	-0-	-1320	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					95
11	746	X	746	-0-	-0-	-0-	36	1	710	2	Y	-0-					95
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	65	1	424	2	Y	1	1	1			95
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	19	1	756	2	Y	-0-					95

TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	512	-0-	-263	-0-	44	1	444	2	Y	22	16	1			18
							24	9									
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	50	1	385	2	Y	-0-					18
12	961	N	434	-0-	-527	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					18
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	50	46	1			22
							55	9									
02	420	N	203	-0-	-217	-0-	203	2			Y	-0-					22
03	434	N	30	-0-	-404	-0-	28	2	2	9	Y	2					24

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10554 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	171	1	2226	2	Y	9					21
							10	9									
11	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	156	1	2195	2	Y	13					34
							14	9									
12	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	127	1	2363	2	Y	23	42	1			15
							25	9									
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	147	1	2104	2	Y	31	9	1			37
							34	9									
02	2212	N	2004	-0-	-208	-0-	62	1	1928	2	Y	13	40	1			10
							14	9									
03	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	146	1	2117	2	Y	32	11	1			31
							35	9									

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9276 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1255	-0-	-946	-0-	98	1	1138	2	Y	17					39
							19	9									
11	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	66	1	946	2	Y	11					50
							12	9									
12	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	1	2	3	9	Y	3					53
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	6					59
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-	22	1			37
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					37

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9222 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	46	1	580	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	720	N	610	-0-	-110	-0-	57	1	553	2	Y	-0-					3
12	713	N	697	-0-	-16	-0-	58	1	630	2	Y	8					11
							9	9									
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	Y	18	26	1			3
							20	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					3
03	682	N	114	-0-	-568	-0-	114	2			Y	-0-					3

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	890					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	890					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	890					N	-0-					-0-
01	890	N	-0-	-0-	-890	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					27
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					27
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					27
01	527	N	131	-0-	-396	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					27
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					27
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-	3	1			24

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9900 - 10643

10	2511	X	2074	-0-	-437	-0-	172	1	1902	2	Y	-0-					61
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1734	2	Y	-0-					61
12	1984	X	1888	-0-	-96	-0-	176	1	1712	2	Y	-0-					61
01	2077	X	1895	-0-	-182	-0-	69	1	1826	2	Y	-0-	8	1			53
02	1876	X	1825	-0-	-51	-0-	1825	2			Y	-0-					53
03	2077	X	222	-0-	-1855	-0-	222	2			Y	-0-	1	1			52

TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9410 - 9777

10	1302	X	663	-0-	-639	-0-	58	1	577	2	Y	25	18	1			20
							28	9									
11	810	X	597	-0-	-213	-0-	68	1	529	2	Y	-0-					20
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					20
01	930	X	813	-0-	-117	-0-	45	1	701	2	Y	61	57	1			24
							67	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					24
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	880	2	8	9	Y	7	3	1			28

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9828 - 10384

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9430 - 10644

10	1364	N	929	-0-	-435	-0-	80	1	714	2	N	123	104	1			94
							135	9									
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	127	1	1208	2	N	-0-					94
12	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	164	1	936	2	N	-0-					94
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	38	1	842	2	N	-0-	3	1			91
02	1260	N	536	-0-	-724	-0-	466	2	70	9	N	64	100	1			55
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1311	2	43	9	N	39	4	1			90

HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9486 - 10600

10	1953	X	1698	-0-	-255	-0-	117	1	1575	2	Y	5					13
							6	9									
11	1920	X	1549	-0-	-371	-0-	99	1	1441	2	Y	8					21
							9	9									
12	1984	X	1669	-0-	-315	-0-	44	1	1606	2	Y	17	28	1			10
							19	9									
01	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	37	1	1794	2	Y	23	8	1			25
							25	9									
02	1764	X	1408	-0-	-356	-0-	87	1	1309	2	Y	11	28	1			8
							12	9									
*03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	167	1	1910	2	Y	31	10	1			29
							34	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9683 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	50	-0-	-167	-0-	7	1	43	2	N	-0-					9
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	18	1	59	2	N	-0-					9
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	11	1	29	2	N	-0-					9
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	2	N	-0-					9
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9288 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1081	-0-	1081	1081	39	1	1042	2	Y	-0-					21
11	T. A.		2	-0-	2	1083	1	1	1	2	Y	-0-					21
12	T. A.		208	-0-	208	1291	208	2			Y	-0-					21
01	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					21
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					21
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	1			21

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9472 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		118	-0-	118	118	7	1	111	2	Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					22

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	135	-0-	-51	-0-	5 19	1 9	111	2	Y	17					49
11	240	N	60	-0-	-180	-0-	2	1	58	2	Y	-0-	4	1			45
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			43
01	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	4	1			39
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					39
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			Y	-0-					39

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7					15
11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	Y	10	1	1			24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2149	2	7	9	Y	6					6
02	616	N	292	-0-	-324	-0-	292	2			Y	-0-					6
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-	1	1			5

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		6	-0-	6	6	2	1	4	2	Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					18

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	16	6	2	1	9	N	1					1

NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					1
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			Y	-0-					1
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					1

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					4
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					4
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4

BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

10	124	X	11	-0-	-113	-0-	2	2	9	9	Y	8					23
11	210	X	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					23
12	217	X	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					23
01	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					23
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					23
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					23

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		10	-0-	10	10	1	2	9	9	Y	8					11

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

10	481	X	481	-0-	-0-	-0-	39	1	435	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	240	X	63	-0-	-177	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					5
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	1					6
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					6
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	74	2	13	9	Y	12					18

DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631

10	4681	X	2871	-0-	-1810	-0-	226	1	2630	2	Y	14					35
							15	9									
11	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	269	1	2639	2	Y	3					38
							3	9									
12	3503	X	2925	-0-	-578	-0-	240	1	2677	2	Y	7					45
							8	9									
01	3503	X	3140	-0-	-363	-0-	137	1	2963	2	Y	36	59	1			22
							40	9									
02	2856	X	2465	-0-	-391	-0-	2465	2			Y	-0-					22
03	3007	X	2435	-0-	-572	-0-	2435	2			Y	-0-	9	1			13

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		14	-0-	14	14	1	2	13	9	Y	12	8	1			9
11	T. A.		2	-0-	2	16	2	2			Y	-0-					9
12	T. A.		4	-0-	4	20	4	2			Y	-0-					9
01	29	X	9	-0-	-20	-0-	7	2	2	9	Y	2					11
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					11

TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	172	-0-	-634	-0-	12	1	153	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	750	X	10	-0-	-740	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					5
12	775	X	9	-0-	-766	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
01	775	X	14	-0-	-761	-0-	12	2	2	9	Y	2	1	1			6
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					6
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					6

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	10					39
							11	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					39
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					39
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		92	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					7

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					32
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					32
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	Y	-0-	1	1			31
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	2	30	9	Y	27					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	905	2	Y	1	1	1			23
11	864	X	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-	1	1			22
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					22
01	1054	X	987	-0-	-67	-0-	50	1	937	2	Y	-0-	1	1			21
02	952	X	745	-0-	-207	-0-	43	1	702	2	Y	-0-	1	1			20
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					20

CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	66	-0-	-1112	-0-	3 10	1 9	53	2	Y	9					34
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					34
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					34
01	1178	X	78	-0-	-1100	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	11	1	472	2	Y	-0-					34

WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	219	-0-	-246	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					56
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	39 62	1 9	436	2	Y	56					112
12	465	X	313	-0-	-152	-0-	47 8	1 9	258	2	Y	7	89	1			30
01	434	X	213	-0-	-221	-0-	14 1	1 9	198	2	Y	1	1	1			30
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					30
03	558	X	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	Y	2	2	1			30

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	143	1	1509	2	Y	97	153	1			-0-
							107	9									
11	1950	X	1425	-0-	-525	-0-	153	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	224	1	2018	2	Y	158	65	1			93
							174	9									
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	99	1	2400	2	Y	78	145	1			26
							86	9									
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					26
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3048	2	12	9	Y	11	11	1			26

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1738	2	24	9	Y	22	17	1			9
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1966	2	23	9	Y	21	4	1			26
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2159	2	28	9	Y	25	51	1			-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2261	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1913	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1886	2	30	9	Y	27	3	1			24

WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 9274 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2611	-0-	-1171	-0-	169	1	2428	2	Y	13					39
							14	9									
11	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	236	1	2238	2	Y	2					41
							2	9									
12	2759	X	2471	-0-	-288	-0-	202	1	2261	2	Y	7					48
							8	9									
01	2697	X	2517	-0-	-180	-0-	110	1	2383	2	Y	22	49	1			21
							24	9									
02	2436	X	1714	-0-	-722	-0-	1714	2			Y	-0-					21
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2914	2	6	9	Y	5	11	1			15

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					58
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					58
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2575	-0-	-432	-0-	190	1	2372	2	Y	12					35
							13	9									
11	2550	X	2397	-0-	-153	-0-	222	1	2172	2	Y	3					38
							3	9									
12	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	201	1	2278	2	Y	6					44
							7	9									
01	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	108	1	2326	2	Y	23	47	1			20
							25	9									
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					20
*03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3068	2	3	9	Y	3	11	1			12

BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2326	-0-	-340	-0-	105	1	2204	2	Y	15	1	1			47
							17	9									
11	2580	X	2227	-0-	-353	-0-	108	1	2002	2	Y	106	153	1			-0-
							117	9									
12	2573	X	2168	-0-	-405	-0-	107	1	2061	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2093	-0-	-294	-0-	103	1	1857	2	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	2100	X	495	-0-	-1605	-0-	25	1	463	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	5					10

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	311	1	3765	2	Y	11					74
							12	9									
11	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	228	1	2037	2	Y	-0-					74
12	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	281	1	1641	2	Y	-0-					74
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	153	1	2474	2	Y	23	69	1			28
							25	9									
02	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3769	2	2	9	Y	2					30
*03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			Y	-0-	17	1			13

TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	14

BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	106	1	254	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	118	1	242	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	701	-0-	-601	-0-	32	1	669	2	Y	-0-					3
11	1170	X	1013	-0-	-157	-0-	41	1	971	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	54	1	1069	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	69	1	1228	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1008	X	650	-0-	-358	-0-	324	1	324	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	15	1	804	2	Y	236	146	1			94
							260	9									

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	Y	10	10	1			4
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3081	2	17	9	Y	15	6	1			13
12	3100	N	3616	-0-	516	614	3539	2	77	9	Y	70	83	1			-0-
01	3100	N	3304	-0-	204	818	3248	2	56	9	Y	51	51	1			-0-
02	3984	X	3166	-0-	-818	-0-	3118	2	48	9	Y	44	44	1			-0-
*03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2872	2	41	9	Y	37	4	1			33

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	2	N	-0-					4
02	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					4
*03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	DLQ G-10		833	-0-	833	833	154	1	679	2	N	-0-	1	1			24
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	833					N	-0-					24
01	833	N	-0-	-0-	-833	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	262	1	1225	2	N	40	63	1			18
							44	9									
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	208	1	1198	2	N	-0-	1	1			17
12	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	238	1	1245	2	N	27	1	1			43
							30	9									
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	268	1	1188	2	N	44	79	1			8
							48	9									
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	131	1	951	2	N	1	1	1			8
							1	9									
03	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	537	1	817	2	N	8	1	1			15
							9	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	166	-0-	-578	-0-	61	1	99	2	N	5	1	1			12
							6	9									
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	71	1	101	2	N	-0-	2	1			10
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	79	1	123	2	N	-0-	2	1			8
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	73	1	128	2	N	-0-	3	1			5
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	40	1	84	2	N	-0-					5
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	2	N	-0-	1	1			4

JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2181	-0-	-733	-0-	2174	2	7	9	Y	6	4	1			27
11	2820	X	2107	-0-	-713	-0-	2104	2	3	9	Y	3	4	1			26
12	2356	X	2190	-0-	-166	-0-	2187	2	3	9	Y	3	4	1			25
01	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	2069	2	20	9	Y	18					43
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	Y	2	2	1			43
03	1891	N	464	-0-	-1427	-0-	461	2	3	9	Y	3	1	1			45

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	510	1	812	2	N	14	11	1			13
							15	9									
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	543	1	778	2	N	6	15	1			4
							7	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	632	1	691	2	N	12	14	1			2
							13	9									
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	506	1	974	2	N	22	24	1			-0-
							24	9									
02	1232	N	351	-0-	-881	-0-	123	1	227	2	N	1					1
							1	9									
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2951	-0-	-676	-0-	1348	1	1562	2	N	37	21	1			51
							41	9									
11	3090	X	2717	-0-	-373	-0-	1322	1	1392	2	N	3	29	1			25
							3	9									
12	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	1183	1	1729	2	N	14	31	1			8
							15	9									
01	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	1260	1	1841	2	N	41	49	1			-0-
							45	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1014	1	2191	2	N	6	3	1			3
							7	9									
*03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3742	2	63	9	N	57	44	1			16

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663

10	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	1490	1	2081	2	N	45	28	1			58
							50	9									
11	3900	X	3683	-0-	-217	-0-	1521	1	2154	2	N	7	40	1			25
							8	9									
12	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	1727	1	2000	2	N	24	40	1			9
							26	9									
01	3968	X	3725	-0-	-243	-0-	1551	1	2120	2	N	49	58	1			-0-
							54	9									
02	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	1040	1	2333	2	N	6	3	1			3
							7	9									
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3858	2	68	9	N	62	47	1			18

HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723

10	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	1936	2	4	9	Y	4	3	1			10
11	1920	X	1657	-0-	-263	-0-	1653	2	4	9	Y	4	3	1			11
12	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	1699	2	4	9	Y	4	3	1			12
01	1953	X	1547	-0-	-406	-0-	1540	2	7	9	Y	6					18
02	1540	N	1445	-0-	-95	-0-	1444	2	1	9	Y	1	1	1			18
03	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1592	2	10	9	Y	9	4	1			23

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	155	1	704	2	N	-0-					24
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	192	1	852	2	N	1	1	1			24
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					24
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					1

HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	201	1	3272	2	Y	9	6	1			37
							10	9									
11	3720	X	2942	-0-	-778	-0-	441	1	2497	2	Y	4	5	1			36
							4	9									
12	3782	X	3057	-0-	-725	-0-	476	1	2575	2	Y	5	5	1			36
							6	9									
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	737	1	2956	2	Y	47					83
							52	9									
02	3136	X	2711	-0-	-425	-0-	2707	2	4	9	Y	4	75	1			12
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	44	1	3341	2	Y	10	11	1			11
							11	9									

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4681	-0-	-1178	-0-	381	1	4292	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
11	5280	X	4314	-0-	-966	-0-	99	1	4205	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4755	2	10	9	Y	9	8	1			8
01	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4658	2	6	9	Y	5					13
02	4228	X	4148	-0-	-80	-0-	4142	2	6	9	Y	5	4	1			14
03	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4034	2	21	9	Y	19	12	1			21

TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10310 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	X	801	-0-	-0-	-0-	229	1	571	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	N	-0-	1	1			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9699 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12034 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	131	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1					5
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					5
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	120	1	440	2	N	11	15	1			4
							12	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					11
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					11
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	169	1	360	2	N	-0-					11

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10692 - 10754

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	131					Y	-0-					-0-
*03	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	164	1	518	2	N	37	42	1			12
							41	9									
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	84	1	364	2	N	-0-					12
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	286	2	N	23					35
							25	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	116	1	484	2	N	4	31	1			8
							4	9									
02	420	N	156	-0-	-264	-0-	67	1	89	2	N	-0-					8
*03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	1744	1	928	2	N	48	2	1			54
							53	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	59	1	764	2	Y	5					17
							6	9									
11	900	N	801	-0-	-99	-0-	73	1	728	2	Y	-0-					17
12	992	N	781	-0-	-211	-0-	64	1	717	2	Y	-0-					17
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	36	1	726	2	Y	13	23	1			7
							14	9									
02	756	N	476	-0-	-280	-0-	476	2			Y	-0-					7
03	775	N	44	-0-	-731	-0-	44	2			Y	-0-					7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	1045 37	1 9	1278	2	N	34	17	1			52
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	1125 1	1 9	1321	2	N	1	27	1			26
12	3348	X	2284	-0-	-1064	-0-	1013 9	1 9	1262	2	N	8	25	1			9
01	3348	X	1365	-0-	-1983	-0-	510 14	1 9	841	2	N	13	22	1			-0-
02	3024	X	710	-0-	-2314	-0-	220 2	1 9	488	2	N	2	1	1			1
03	2542	X	539	-0-	-2003	-0-	153 11	1 9	375	2	N	10	8	1			3

TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1	1	1			19
11	119	X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					19
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					19

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	101	1	442	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	96	1	964	2	Y	24	19	1			9
							26	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					24
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-	2	1			22
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					22

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10292 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1	1	1			38
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	N	1	1	1			38
12	527	N	452	-0-	-75	-0-	451	2	1	9	N	1	1	1			38
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
02	560	N	14	-0-	-546	-0-	14	2			N	-0-					38
03	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	2			N	-0-					38

HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11434 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1465	-0-	-550	-0-	73	1	1386	2	Y	5					12
							6	9									
11	1950	X	1745	-0-	-205	-0-	114	1	1623	2	Y	7					19
							8	9									
12	1798	X	1527	-0-	-271	-0-	65	1	1444	2	Y	16	26	1			9
							18	9									
01	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1384	2	20	9	Y	18	6	1			21
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	112	1	1286	2	Y	13	28	1			6
							14	9									
03	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	57	1	934	2	Y	14	5	1			15
							15	9									

HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11352 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1980	-0-	-1585	-0-	294	1	1682	2	Y	4	3	1			15
							4	9									
11	3600	X	2835	-0-	-765	-0-	456	1	2371	2	Y	7	5	1			17
							8	9									
12	3720	X	1872	-0-	-1848	-0-	395	1	1474	2	Y	3	3	1			17
							3	9									
01	3720	X	2081	-0-	-1639	-0-	532	1	1536	2	Y	12					29
							13	9									
02	2996	X	1695	-0-	-1301	-0-	128	1	1541	2	Y	24	48	1			5
							26	9									
03	2945	X	2102	-0-	-843	-0-	56	1	2037	2	Y	8	7	1			6
							9	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11222 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	227	1	938	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
11	750	N	623	-0-	-127	-0-	223	1	400	2	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	438	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	920	-0-	-258	-0-	216	1	704	2	N	-0-					-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	288	1	760	2	N	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10166 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1595	2	7	9	Y	6	3	1			8
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8	3	1			13
12	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1618	2	21	9	Y	19	32	1			-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1779	2	2	9	Y	2					2
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2340	2	31	9	Y	28	1	1			29
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	Y	13	36	1			6

WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	10	-0-	-2780	-0-	4	2	6	9	Y	5					14
11	2700	X	10	-0-	-2690	-0-	4	2	6	9	Y	5					19
12	2573	X	4	-0-	-2569	-0-	4	2			Y	-0-	19	1			-0-
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	4					4
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					4

WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3175	X	2738	-0-	-437	-0-	2727	2	11	9	Y	10	5	1			15
11	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3066	2	15	9	Y	14	5	1			24
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2958	2	7	9	Y	6	10	1			20
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	Y	4					24
02	3220	X	2976	-0-	-244	-0-	2950	2	26	9	Y	24	2	1			46
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3145	2	24	9	Y	22	59	1			9

TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	339	1	2880	2	N	5	5	1			2
							6	9									
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	224	1	2286	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	193	1	2009	2	N	11	4	1			9
							12	9									
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	129	1	1386	2	N	-0-					9
02	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	N	3	2	1			10
							3	9									
*03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	119	1	2025	2	N	9	7	1			12
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1009	-0-	-1316	-0-	60	1	945	2	Y	4	2	1			22
							4	9									
11	1650	X	1394	-0-	-256	-0-	228	1	1166	2	Y	-0-	2	1			20
12	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1599	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	281	1	1123	2	Y	33					53
							36	9									
02	1288	X	1223	-0-	-65	-0-	10	1	1213	2	Y	-0-	35	1			18
03	1953	X	136	-0-	-1817	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					18

HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 245808 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10638 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					6
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					6
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					6
02	224	N	11	-0-	-213	-0-	11	2			N	-0-					6
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					7

DAWSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246218 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10568 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 246399 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9496 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 246433 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	104	1	1334	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2	9	Y	2	2	1			3
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	2	3	9	Y	3					6
02	1344	N	1033	-0-	-311	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	1			6
*03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	Y	5	4	1			7

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246575 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10488 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

10	496	N	465	-0-	-31	-0-	464	2	1	9	Y	1	1	1			3
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1	1	1			3
12	558	N	341	-0-	-217	-0-	340	2	1	9	Y	1	1	1			3
01	465	N	298	-0-	-167	-0-	297	2	1	9	Y	1					4
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	2			Y	-0-					4
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	Y	2	1	1			5

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

10	1457	X	565	-0-	-892	-0-	531	2	34	9	Y	31	24	1			11
11	570	X	324	-0-	-246	-0-	301	2	23	9	Y	21	1	1			31
12	589	X	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-	13	1			18
01	589	X	422	-0-	-167	-0-	422	2			Y	-0-	6	1			12
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	634	2	1	9	Y	1	13	1			-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	535	2	7	9	Y	6	1	1			5

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	Y	69	70	1			24
							76	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52	1	535	2	Y	-0-					24
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	48	1	549	2	Y	-0-					24
01	682	N	562	-0-	-120	-0-	27	1	534	2	Y	1	2	1			23
							1	9									
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	559	2			Y	-0-					23
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			23

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

10	527	X	295	-0-	-232	-0-	26	1	268	2	Y	1					6
							1	9									
11	510	X	183	-0-	-327	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					6
12	527	X	287	-0-	-240	-0-	37	1	250	2	Y	-0-					6
01	310	X	242	-0-	-68	-0-	11	1	228	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
02	280	X	224	-0-	-56	-0-	224	2			Y	-0-					2
03	310	X	44	-0-	-266	-0-	44	2			Y	-0-					2

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648

10	1953	X	1247	-0-	-706	-0-	1210	2	37	9	Y	34	27	1			13
11	1890	X	1371	-0-	-519	-0-	1343	2	28	9	Y	25	2	1			36
12	1612	X	584	-0-	-1028	-0-	584	2			Y	-0-	13	1			23
01	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-	22	1			1
02	1288	X	1123	-0-	-165	-0-	1098	2	25	9	Y	23	24	1			-0-
03	1426	X	373	-0-	-1053	-0-	371	2	2	9	Y	2	1	1			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	5					10
11	510	X	247	-0-	-263	-0-	241	2	6	9	Y	5					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	604	X	604	-0-	-0-	-0-	600	2	4	9	Y	4					4
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					4
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	4	1			1

WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620

10	4960	X	3079	-0-	-1881	-0-	154	1	2913	2	Y	11	5	1			19
							12	9									
11	4800	X	2311	-0-	-2489	-0-	2297	2	14	9	Y	13	4	1			28
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3744	2	36	9	Y	33	41	1			20
01	3658	X	1637	-0-	-2021	-0-	1631	2	6	9	Y	5					25
02	3304	X	2585	-0-	-719	-0-	55	1	2515	2	Y	14	3	1			36
							15	9									
*03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3870	2	67	9	Y	61	85	1			12

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792

10	713	X	286	-0-	-427	-0-	5	1	269	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
11	690	X	419	-0-	-271	-0-	409	2	10	9	Y	9	1	1			12
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	279	2			Y	-0-	6	1			6
01	744	X	562	-0-	-182	-0-	64	1	495	2	Y	3	9	1			-0-
							3	9									
02	672	X	502	-0-	-170	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	5					14
							6	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					4
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	408	1	6788	2	N	12	12	1			18
							13	9									
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	328	1	7530	2	N	7	13	1			12
							8	9									
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	365	1	5650	2	N	69	10	1			71
							76	9									
01	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	343	1	7600	2	N	7					78
							8	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	424	1	5870	2	N	5	6	1			77
							6	9									
*03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	404	1	5749	2	N	17	19	1			75
							19	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6	4	1			22
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2317	2	4	9	Y	4	4	1			22
12	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2444	2	4	9	Y	4	4	1			22
01	2449	N	2248	-0-	-201	-0-	2234	2	14	9	Y	13					35
02	2156	N	2112	-0-	-44	-0-	2110	2	2	9	Y	2	2	1			35
*03	3100	N	4061	-0-	961	961	979	1	3043	2	Y	35	13	1			57
							39	9									

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	2	2	9	N	2	1	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					6
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	187	2	116	9	N	105	110	1			1
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	N	1					2

TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9965	-0-	-234	-0-	587	1	9249	2	N	117	124	1			84
							129	9									
11	9870	X	9583	-0-	-287	-0-	403	1	9127	2	N	48	101	1			31
							53	9									
12	10323	X	9893	-0-	-430	-0-	622	1	9172	2	N	90	102	1			19
							99	9									
01	10323	X	9820	-0-	-503	-0-	464	1	9214	2	N	129	148	1			-0-
							142	9									
02	9324	X	8416	-0-	-908	-0-	342	1	8056	2	N	16	8	1			8
							18	9									
03	9951	X	9359	-0-	-592	-0-	567	1	8609	2	N	166	127	1			47
							183	9									

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11006 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9084	-0-	-588	-0-	540	1	8527	2	Y	15	15	1			17
							17	9									
11	8940	X	8645	-0-	-295	-0-	366	1	8264	2	Y	14	15	1			16
							15	9									
12	9207	X	8858	-0-	-349	-0-	557	1	8287	2	Y	13	14	1			15
							14	9									
01	9207	X	9116	-0-	-91	-0-	437	1	8666	2	Y	12					27
							13	9									
02	8316	X	6030	-0-	-2286	-0-	449	1	5574	2	Y	6	6	1			27
							7	9									
*03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	746	1	9517	2	Y	55	33	1			49
							61	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON_CYPHERS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283547 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10854 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	19146	-0-	-8134	-0-	871	1	18254	2	N	19	11	1			36
							21	9									
11	26400	X	17318	-0-	-9082	-0-	846	1	16448	2	N	22	11	1			47
							24	9									
12	27280	X	18672	-0-	-8608	-0-	926	1	17720	2	N	24	13	1			58
							26	9									
01	26257	X	18440	-0-	-7817	-0-	950	1	17412	2	N	71	102	1			27
							78	9									
02	19516	X	13477	-0-	-6039	-0-	760	1	12698	2	N	17	17	1			27
							19	9									
03	19158	X	17865	-0-	-1293	-0-	322	1	17531	2	N	11	11	1			27
							12	9									

GREEN-WILDER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283701 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10962 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26164	X	23737	-0-	-2427	-0-	1411	1	22241	2	N	77	122	1			69
							85	9									
11	24300	X	21950	-0-	-2350	-0-	925	1	20985	2	N	36	38	1			67
							40	9									
12	24707	X	22309	-0-	-2398	-0-	1414	1	20847	2	N	44	36	1			75
							48	9									
01	24304	X	21241	-0-	-3063	-0-	1025	1	20203	2	N	12					87
							13	9									
02	21952	X	17880	-0-	-4072	-0-	802	1	17010	2	N	62	17	1			132
							68	9									
03	23746	X	19439	-0-	-4307	-0-	1221	1	18099	2	N	108	203	1			37
							119	9									

WILKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 283723 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10714 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23281	X	19092	-0-	-4189	-0-	869	1	18211	2	Y	11	11	1			30
							12	9									
11	21180	X	17634	-0-	-3546	-0-	849	1	16775	2	Y	9	11	1			28
							10	9									
12	21018	X	18003	-0-	-3015	-0-	894	1	17095	2	Y	13	13	1			28
							14	9									
01	20305	X	16941	-0-	-3364	-0-	875	1	16043	2	Y	21	16	1			33
							23	9									
02	17556	X	13624	-0-	-3932	-0-	785	1	12819	2	Y	18	16	1			35
							20	9									
03	19096	X	15752	-0-	-3344	-0-	280	1	15460	2	Y	11	9	1			37
							12	9									

WHITE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283862 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 10403 PERF.10842 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34193	X	30877	-0-	-3316	-0-	1410	1	29447	2	Y	18	18	1			27
							20	9									
11	33090	X	25845	-0-	-7245	-0-	1286	1	24540	2	Y	17	17	1			27
							19	9									
12	34193	X	26914	-0-	-7279	-0-	1333	1	25560	2	Y	19	19	1			27
							21	9									
01	34162	X	26866	-0-	-7296	-0-	1372	1	25386	2	Y	98	25	1			100
							108	9									
02	29316	X	19783	-0-	-9533	-0-	1124	1	18526	2	Y	121	119	1			102
							133	9									
03	30876	X	25378	-0-	-5498	-0-	447	1	24914	2	Y	15	15	1			102
							17	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284105 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11042 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87596	X	87596	-0-	-0-	-0-	3976	1	83194	2	N	387	364	1			106
							426	9									
11	78354	X	78354	-0-	-0-	-0-	3775	1	74210	2	N	335	229	1			212
							369	9									
12	79484	X	79484	-0-	-0-	-0-	3936	1	75178	2	N	336	480	1			68
							370	9									
01	76027	X	76027	-0-	-0-	-0-	3928	1	71820	2	N	254	254	1			68
							279	9									
*02	56960	X	56960	-0-	-0-	-0-	3146	1	53603	2	N	192	72	1			188
							211	9									
*03	68619	X	68619	-0-	-0-	-0-	1282	1	67111	2	N	205	203	1			190
							226	9									

CYPHERS GU-CLARKE WELL #: 1H RRCID -> 284106 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10770 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40238	X	33315	-0-	-6923	-0-	1521	1	31773	2	Y	19	19	1			41
							21	9									
11	38910	X	30237	-0-	-8673	-0-	1448	1	28687	2	Y	93	109	1			25
							102	9									
12	40207	X	30417	-0-	-9790	-0-	1512	1	28882	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
01	39308	X	30793	-0-	-8515	-0-	1611	1	29055	2	Y	115	125	1			15
							127	9									
02	34188	X	20835	-0-	-13353	-0-	1247	1	19560	2	Y	25	25	1			15
							28	9									
03	33325	X	30969	-0-	-2356	-0-	552	1	30347	2	Y	64	19	1			60
							70	9									

WHITE-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 284668 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10793 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31126	X	31126	-0-	-0-	-0-	1506	1	29518	2	N	93	18	1			109
							102	9									
11	29745	X	29745	-0-	-0-	-0-	1763	1	27934	2	N	44	83	1			70
							48	9									
12	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	1693	1	27748	2	N	55	21	1			104
							61	9									
01	28617	X	28617	-0-	-0-	-0-	1885	1	26624	2	N	98	170	1			32
							108	9									
02	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	878	1	15235	2	N	44	19	1			57
							48	9									
*03	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	843	1	24676	2	N	36	15	1			78
							40	9									

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 284797 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10714 - 14293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	22015	-0-	-2785	-0-	1001	1	20981	2	N	30	13	1			87
							33	9									
11	23220	X	20914	-0-	-2306	-0-	1013	1	19867	2	N	31	13	1			105
							34	9									
12	23715	X	21327	-0-	-2388	-0-	1056	1	20243	2	N	25	100	1			30
							28	9									
01	23312	X	20918	-0-	-2394	-0-	1082	1	19801	2	N	32	20	1			42
							35	9									
02	20524	X	17488	-0-	-3036	-0-	1819	1	15643	2	N	24	21	1			45
							26	9									
03	22010	X	20066	-0-	-1944	-0-	378	1	19666	2	N	20	12	1			53
							22	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
WEST PHILLIPS-ALLISON CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 284924 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10545 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41075	X	32844	-0-	-8231	-0-	1712	1	31111	2	N	19	19	1			29
							21	9									
11	37080	X	30966	-0-	-6114	-0-	1669	1	29278	2	N	17	19	1			27
							19	9									
12	35402	X	30789	-0-	-4613	-0-	1871	1	28757	2	N	146	146	1			27
							161	9									
01	33976	X	28646	-0-	-5330	-0-	1922	1	26527	2	N	179	26	1			180
							197	9									
02	30632	X	25007	-0-	-5625	-0-	116	1	24817	2	N	67	220	1			27
							74	9									
03	32829	X	26661	-0-	-6168	-0-	26581	2	80	9	N	73	15	1			85

ALLISON CASSITY PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285372 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10486 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32116	X	27927	-0-	-4189	-0-	1446	1	26463	2	N	16	16	1			70
							18	9									
11	31080	X	25702	-0-	-5378	-0-	1339	1	24345	2	N	16	16	1			70
							18	9									
12	30814	X	26682	-0-	-4132	-0-	1592	1	25015	2	N	68	75	1			63
							75	9									
01	30566	X	24943	-0-	-5623	-0-	1753	1	23165	2	N	23	23	1			63
							25	9									
02	26684	X	14817	-0-	-11867	-0-	72	1	14725	2	N	18	18	1			63
							20	9									
03	27931	X	21798	-0-	-6133	-0-	21763	2	35	9	N	32	13	1			82

ALLISON CASSITY-JACK PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 285374 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10766 - 45198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63302	X	50183	-0-	-13119	-0-	1542	1	48609	2	N	29	29	1			37
							32	9									
11	59340	X	46149	-0-	-13191	-0-	1929	1	44155	2	N	59	29	1			67
							65	9									
12	58218	X	45622	-0-	-12596	-0-	2810	1	42702	2	N	100	32	1			135
							110	9									
01	54560	X	42472	-0-	-12088	-0-	3325	1	39050	2	N	88	193	1			30
							97	9									
02	46172	X	31753	-0-	-14419	-0-	3775	1	27933	2	N	41	38	1			33
							45	9									
03	50189	X	38789	-0-	-11400	-0-	3001	1	35763	2	N	23	23	1			33
							25	9									

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285534 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10762 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	15896	-0-	-2518	-0-	2154	1	13733	2	Y	8	8	1			28
							9	9									
11	17820	X	15492	-0-	-2328	-0-	2284	1	13198	2	Y	9	10	1			27
							10	9									
12	18011	X	15408	-0-	-2603	-0-	2420	1	12973	2	Y	14	11	1			30
							15	9									
01	17515	X	15274	-0-	-2241	-0-	2758	1	12497	2	Y	17	15	1			32
							19	9									
02	15148	X	9256	-0-	-5892	-0-	1488	1	7756	2	Y	11	11	1			32
							12	9									
03	15996	X	14685	-0-	-1311	-0-	4157	1	10518	2	Y	9	9	1			32
							10	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CYPHERS GU-POOL WELL #: 1H RRCID -> 286045 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10943 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43028	X	33093	-0-	-9935	-0-	1507	1	31565	2	Y	19	19	1			44
							21	9									
11	38580	X	28870	-0-	-9710	-0-	1466	1	27314	2	Y	82	103	1			23
							90	9									
12	37045	X	29832	-0-	-7213	-0-	1479	1	28330	2	Y	21	21	1			23
							23	9									
01	37045	X	27405	-0-	-9640	-0-	1406	1	25888	2	Y	101	110	1			14
							111	9									
02	29848	X	20823	-0-	-9025	-0-	1176	1	19619	2	Y	25	25	1			14
							28	9									
03	33046	X	25480	-0-	-7566	-0-	464	1	24961	2	Y	50	15	1			49
							55	9									

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 286399 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10758 PERF.11270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41261	X	33168	-0-	-8093	-0-	3537	1	29575	2	N	51	51	1			62
							56	9									
11	38220	X	30730	-0-	-7490	-0-	2728	1	27946	2	N	51	53	1			60
							56	9									
12	37169	X	30452	-0-	-6717	-0-	2653	1	27744	2	N	50	50	1			60
							55	9									
01	34627	X	29470	-0-	-5157	-0-	2323	1	27147	2	N	-0-					60
02	31276	X	24500	-0-	-6776	-0-	1087	1	23387	2	N	24	24	1			60
							26	9									
03	33170	X	26314	-0-	-6856	-0-	1530	1	24714	2	N	64	84	1			40
							70	9									

TODD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286464 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10520 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45136	X	34080	-0-	-11056	-0-	1780	1	32198	2	Y	93	98	1			28
							102	9									
11	42810	X	28000	-0-	-14810	-0-	1458	1	26525	2	Y	15	17	1			26
							17	9									
12	41013	X	28509	-0-	-12504	-0-	1537	1	26949	2	Y	21	19	1			28
							23	9									
01	39370	X	29914	-0-	-9456	-0-	2069	1	27761	2	Y	76	27	1			77
							84	9									
02	31696	X	21668	-0-	-10028	-0-	23	1	21572	2	Y	66	113	1			30
							73	9									
03	34069	X	26893	-0-	-7176	-0-	26879	2	14	9	Y	13	15	1			28

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286478 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10504 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23188	X	19914	-0-	-3274	-0-	896	1	18775	2	N	221	168	1			147
							243	9									
11	21990	X	18448	-0-	-3542	-0-	890	1	17441	2	N	106	150	1			103
							117	9									
12	22723	X	18745	-0-	-3978	-0-	921	1	17657	2	N	152	182	1			73
							167	9									
01	21824	X	17914	-0-	-3910	-0-	916	1	16836	2	N	147	177	1			43
							162	9									
02	18592	X	15546	-0-	-3046	-0-	1723	1	13637	2	N	169	183	1			29
							186	9									
03	19902	X	16567	-0-	-3335	-0-	298	1	16219	2	N	45	11	1			63
							50	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
MAXWELL-TXU WELL #: 1H RRCID -> 286622 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11075 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35588	X	26771	-0-	-8817	-0-	1600	1	25123	2	N	44	44	1			28
							48	9									
11	32310	X	23513	-0-	-8797	-0-	1027	1	22442	2	N	40	41	1			27
							44	9									
12	31248	X	23545	-0-	-7703	-0-	1504	1	21998	2	N	39	39	1			27
							43	9									
01	29760	X	20725	-0-	-9035	-0-	1074	1	19651	2	N	-0-					27
02	25732	X	18223	-0-	-7509	-0-	562	1	17641	2	N	18	18	1			27
							20	9									
03	26784	X	20394	-0-	-6390	-0-	1262	1	19089	2	N	39	66	1			-0-
							43	9									

JONES-ALFORD WELL #: 1H RRCID -> 286658 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11824 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75547	X	57992	-0-	-17555	-0-	3456	1	54433	2	N	94	94	1			28
							103	9									
11	68130	X	53137	-0-	-14993	-0-	2232	1	50805	2	N	91	92	1			27
							100	9									
12	66402	X	52510	-0-	-13892	-0-	3338	1	49076	2	N	87	87	1			27
							96	9									
01	62868	X	26081	-0-	-36787	-0-	1495	1	24586	2	N	-0-					27
02	54964	X	40163	-0-	-14801	-0-	2730	1	37390	2	N	39	39	1			27
							43	9									
03	58001	X	40111	-0-	-17890	-0-	2459	1	37465	2	N	170	129	1			68
							187	9									

CARLETON-MAURITZEN-CYPHERS WELL #: 1H RRCID -> 286839 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10919 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40238	X	32771	-0-	-7467	-0-	1489	1	31181	2	N	92	19	1			113
							101	9									
11	38940	X	29453	-0-	-9487	-0-	1423	1	28010	2	N	18	54	1			77
							20	9									
12	36456	X	30272	-0-	-6184	-0-	1501	1	28695	2	N	69	109	1			37
							76	9									
01	36456	X	28606	-0-	-7850	-0-	1472	1	27104	2	N	27	27	1			37
							30	9									
02	31360	X	20160	-0-	-11200	-0-	1105	1	19027	2	N	25	25	1			37
							28	9									
03	32767	X	24893	-0-	-7874	-0-	453	1	24423	2	N	15	15	1			37
							17	9									

WYLIE TRUST-BURKS WELL #: 1H RRCID -> 286850 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10900 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59954	X	41611	-0-	-18343	-0-	2600	1	38895	2	N	105	103	1			47
							116	9									
11	50760	X	38251	-0-	-12509	-0-	2368	1	35831	2	N	47	24	1			70
							52	9									
12	50406	X	37403	-0-	-13003	-0-	2575	1	34697	2	N	119	26	1			163
							131	9									
01	46624	X	34558	-0-	-12066	-0-	1988	1	32527	2	N	39	32	1			170
							43	9									
02	40656	X	21809	-0-	-18847	-0-	2193	1	19564	2	N	47	180	1			37
							52	9									
03	41602	X	34587	-0-	-7015	-0-	986	1	33452	2	N	135	105	1			67
							149	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
TODD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287799 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10700 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53413	X	37863	-0-	-15550	-0-	1963	1	35794	2	Y	96	109	1			1
							106	9									
11	50820	X	34027	-0-	-16793	-0-	1708	1	32282	2	Y	34	21	1			14
							37	9									
12	48143	X	32321	-0-	-15822	-0-	1894	1	30392	2	Y	32	22	1			24
							35	9									
01	44640	X	13011	-0-	-31629	-0-	928	1	12027	2	Y	51	12	1			63
							56	9									
02	36176	X	15839	-0-	-20337	-0-	87	1	15700	2	Y	47	85	1			25
							52	9									
03	37851	X	28660	-0-	-9191	-0-	28639	2	21	9	Y	19	17	1			27

TODD-POOL WELL #: 1H RRCID -> 287828 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10383 PERF.11014 - 14696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77221	X	57022	-0-	-20199	-0-	2595	1	54366	2	N	55	33	1			62
							61	9									
11	72360	X	50860	-0-	-21500	-0-	2467	1	48361	2	N	29	33	1			58
							32	9									
12	68634	X	50045	-0-	-18589	-0-	2482	1	47519	2	N	40	35	1			63
							44	9									
01	64294	X	47763	-0-	-16531	-0-	2461	1	45168	2	N	122	45	1			140
							134	9									
02	54684	X	36002	-0-	-18682	-0-	2234	1	33717	2	N	46	44	1			142
							51	9									
03	57009	X	43047	-0-	-13962	-0-	764	1	42253	2	N	27	26	1			143
							30	9									

POOL-CYPHERS-WHITE WELL #: 1H RRCID -> 288582 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10826 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60016	X	42735	-0-	-17281	-0-	1946	1	40761	2	N	25	25	1			30
							28	9									
11	53010	X	37778	-0-	-15232	-0-	1921	1	35831	2	N	24	24	1			30
							26	9									
12	52359	X	37772	-0-	-14587	-0-	1873	1	35869	2	N	27	27	1			30
							30	9									
01	49011	X	35774	-0-	-13237	-0-	1836	1	33846	2	N	84	34	1			80
							92	9									
02	41328	X	27290	-0-	-14038	-0-	1609	1	25642	2	N	35	33	1			82
							39	9									
03	42749	X	31784	-0-	-10965	-0-	570	1	31192	2	N	20	19	1			83
							22	9									

POOL-WILKS WELL #: 2H RRCID -> 288583 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10856 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57412	X	39551	-0-	-17861	-0-	1802	1	37724	2	N	23	23	1			24
							25	9									
11	50340	X	34943	-0-	-15397	-0-	1682	1	33236	2	N	23	22	1			25
							25	9									
12	48949	X	34305	-0-	-14644	-0-	1702	1	32577	2	N	24	24	1			25
							26	9									
01	45694	X	32842	-0-	-12852	-0-	1686	1	31031	2	N	114	31	1			108
							125	9									
02	37520	X	25500	-0-	-12020	-0-	1430	1	24005	2	N	59	142	1			25
							65	9									
03	39556	X	30252	-0-	-9304	-0-	538	1	29694	2	N	18	18	1			25
							20	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
HUGHES-KEELING WELL #: 1H RRCID -> 288862 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10124 PERF.10448 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	12305	-0-	-4931	-0-	2496	1	9414	2	N	359	339	1			65
							395	9									
11	14280	X	10909	-0-	-3371	-0-	1887	1	8748	2	N	249	189	1			125
							274	9									
12	13547	X	11021	-0-	-2526	-0-	1730	1	9039	2	N	229	181	1			173
							252	9									
01	13547	X	10069	-0-	-3478	-0-	1992	1	7790	2	N	261	361	1			73
							287	9									
02	11760	X	5732	-0-	-6028	-0-	2829	1	2901	2	N	2					75
							2	9									
03	12307	X	4491	-0-	-7816	-0-	828	1	3488	2	N	159	182	1			52
							175	9									

BURKS-KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 288895 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10726 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71393	X	44712	-0-	-26681	-0-	2168	1	42457	2	N	79	114	1			47
							87	9									
11	63000	X	40052	-0-	-22948	-0-	2356	1	37631	2	N	59	26	1			80
							65	9									
12	58094	X	38213	-0-	-19881	-0-	2191	1	35957	2	N	59	27	1			112
							65	9									
01	52421	X	35254	-0-	-17167	-0-	2331	1	32812	2	N	101	33	1			180
							111	9									
02	42868	X	24405	-0-	-18463	-0-	1909	1	22428	2	N	62	202	1			40
							68	9									
03	44702	X	31927	-0-	-12775	-0-	1037	1	30806	2	N	76	66	1			50
							84	9									

WYLIE TRUST BURKS WELL #: 3H RRCID -> 288896 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10204 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72633	X	42337	-0-	-30296	-0-	2055	1	40212	2	N	64	24	1			85
							70	9									
11	62160	X	36064	-0-	-26096	-0-	2090	1	33882	2	N	84	137	1			32
							92	9									
12	56668	X	33750	-0-	-22918	-0-	1941	1	31733	2	N	69	24	1			77
							76	9									
01	50251	X	31241	-0-	-19010	-0-	2073	1	29080	2	N	80	29	1			128
							88	9									
02	40376	X	20030	-0-	-20346	-0-	1124	1	18848	2	N	53	24	1			157
							58	9									
03	42346	X	27672	-0-	-14674	-0-	894	1	26694	2	N	76	166	1			67
							84	9									

BURKS-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 289498 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10692 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59861	X	39272	-0-	-20589	-0-	1903	1	37256	2	N	103	100	1			61
							113	9									
11	52980	X	35289	-0-	-17691	-0-	2069	1	33169	2	N	46	23	1			84
							51	9									
12	48205	X	33459	-0-	-14746	-0-	1922	1	31494	2	N	39	24	1			99
							43	9									
01	43927	X	31264	-0-	-12663	-0-	2074	1	29118	2	N	65	30	1			134
							72	9									
02	36988	X	22723	-0-	-14265	-0-	1901	1	20782	2	N	36	28	1			142
							40	9									
03	39277	X	28194	-0-	-11083	-0-	884	1	27270	2	N	36	148	1			30
							40	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289575 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10614 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 289946 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10930 - 14009

10	297435	X	23063	-0-	-274372	-0-	1119	1	21916	2	N	25	13	1			67
							28	9									
11	74130	X	20708	-0-	-53422	-0-	1214	1	19407	2	N	79	81	1			65
							87	9									
12	30752	X	19042	-0-	-11710	-0-	1076	1	17892	2	N	67	14	1			118
							74	9									
01	27404	X	17910	-0-	-9494	-0-	1167	1	16687	2	N	51	17	1			152
							56	9									
02	22680	X	12872	-0-	-9808	-0-	898	1	11942	2	N	29	16	1			165
							32	9									
03	23064	X	14138	-0-	-8926	-0-	478	1	13560	2	N	91	176	1			80
							100	9									

WILKS WELL #: 2H RRCID -> 290103 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10789 - 14753

10	0	W	43636	-0-	43636	479312	2111	1	41369	2	N	142	85	1			110
							156	9									
11	0	W	38494	-0-	38494	517806	2258	1	36079	2	N	143	139	1			114
							157	9									
12	0	W	35995	-0-	35995	553801	2039	1	33846	2	N	100	174	1			40
							110	9									
01	586799	X	32998	-0-	-553801	-0-	2180	1	30603	2	N	195	207	1			28
							215	9									
02	43428	X	15151	-0-	-28277	-0-	1554	1	13558	2	N	35	18	1			45
							39	9									
03	43648	X	31389	-0-	-12259	-0-	1025	1	30222	2	N	129	19	1			155
							142	9									

ROQUEMORE SWD WELL #: 1 RRCID -> 290435 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3323 - 3402

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH-CLAUD HOLDER WELL #: 1H RRCID -> 290537 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10240 - 14442

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	30800	X	NO RPT	-0-	-30800	-0-					N	NO RPT					-0-
03	136400	X	NO RPT	-0-	-136400	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
CATES, D. WELL #: 1 RRCID -> 231634 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 9735 - 10660

10	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	1683	2	41	9	N	37	72	1			20
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1680	2	22	9	N	20					40
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10					50
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2163	2	13	9	N	12	38	1			24
*02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	2	2	9	N	2					26
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					26

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					141
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					141
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					141
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					141
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			N	-0-					141
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					141
	ALFORD				WELL #: 2	RRCID -> 245960	COMPL. DATE 02/16/2009					TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914					
10	1302	X	745	-0-	-557	-0-	742	2	3	9	N	3					150
11	1260	X	911	-0-	-349	-0-	911	2			N	-0-					150
12	1302	X	981	-0-	-321	-0-	975	2	6	9	N	5					155
01	1116	X	1019	-0-	-97	-0-	1005	2	14	9	N	13	1	8			167
02	840	N	607	-0-	-233	-0-	607	2			N	-0-					167
03	992	N	819	-0-	-173	-0-	819	2			N	-0-					167
	MUD CREEK OPERATING, LLC				592487												
	SPARKMAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244493	COMPL. DATE 11/14/2008					TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657					
10	DLQ G-10		357	-0-	357	1051	348	2	9	9	Y	8					25
11	DLQ G-10		398	-0-	398	1449	394	2	4	9	Y	4					29
12	DLQ G-10		207	-0-	207	1656	205	2	2	9	Y	2					31
01	1940	X	284	-0-	-1656	-0-	284	2			Y	-0-					31
02	364	X	152	-0-	-212	-0-	152	2			Y	-0-					31
*03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					31
	POOVEY, J.O.				WELL #: 1	RRCID -> 246876	COMPL. DATE 10/04/2008					TOTAL DEPTH 10915 PERF.10584 - 10710					
10	14B2 EXT		658	-0-	658	1612	658	2			Y	-0-					26
11	14B2 EXT		3194	-0-	3194	4806	3127	2	67	9	Y	61					87
12	0	W	1903	-0-	1903	6709	1903	2			Y	-0-					87
01	8109	X	1400	-0-	-6709	-0-	1397	2	3	9	Y	3					90
02	2968	X	1074	-0-	-1894	-0-	1074	2			Y	-0-					90
03	3286	X	821	-0-	-2465	-0-	821	2			Y	-0-					90
	JARRELL				WELL #: A 2	RRCID -> 247139	COMPL. DATE 02/08/2009					TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9447 - 10664					
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					194
11	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-					194
12	465	N	202	-0-	-263	-0-	202	2			N	-0-					194
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					194
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					194
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					194
	POOVEY, J.O.				WELL #: 2	RRCID -> 248546	COMPL. DATE 05/25/2009					TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9554 - 10749					
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	954					Y	-0-					-0-
11	T. A.		29	-0-	29	983	29	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		17	-0-	17	1000	17	2			Y	-0-					-0-
01	1002	X	2	-0-	-1000	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MUD CREEK OPERATING, LLC //CONT.// 592487
SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250114 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10553 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		293	-0-	293	955	286	2	7	9	Y	6			18
11	DLQ G-10		291	-0-	291	1246	289	2	2	9	Y	2			20
12	DLQ G-10		245	-0-	245	1491	244	2	1	9	Y	1			21
01	1761	N	270	-0-	-1491	-0-	270	2			Y	-0-			21
02	280	N	68	-0-	-212	-0-	68	2			Y	-0-			21
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-			21

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

10	DLQ G-10		226	-0-	226	905	218	2	8	9	Y	7			24
11	DLQ G-10		427	-0-	427	1332	423	2	4	9	Y	4			28
12	DLQ G-10		265	-0-	265	1597	263	2	2	9	Y	2			30
01	1955	N	358	-0-	-1597	-0-	358	2			Y	-0-			30
02	392	N	133	-0-	-259	-0-	133	2			Y	-0-			30
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			30

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

10	DLQ G-10		43	-0-	43	129	41	2	2	9	Y	2			6
11	DLQ G-10		30	-0-	30	159	29	2	1	9	Y	1			7
12	DLQ G-10		25	-0-	25	184	25	2			Y	-0-			7
01	213	N	29	-0-	-184	-0-	29	2			Y	-0-			7
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			7
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			7

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

10	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2537	2	24	9	N	22			167
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			167
12	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2919	2			N	-0-			167
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-			167
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-	2564	2			N	-0-			167
03	3162	X	2333	-0-	-829	-0-	2333	2			N	-0-			167

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-			6
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-			6
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			6
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			6
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			6
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			6

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-			3
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			3
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			3
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			3
*02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			3
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	6	1	1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					36
11	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			Y	-0-					36
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	17	1			19
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					19
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					19
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	484	2	11	9	Y	10	28	1			1

RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348

10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					669
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	2			Y	-0-					669
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					669
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					669
*02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	2			Y	-0-					669
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-	17	1			652

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454

10	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					5
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					5
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					5
*02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					5
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	28	2	17	9	Y	15	19	1			1

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					14
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			Y	-0-					14
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					14
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					14
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					14
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-	9	1			5

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445

10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					2
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					2
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					2

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090

10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					32
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					32
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					32
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					32
*02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					32
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	4	1			28

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230343 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 10049

10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					4
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					4
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					4
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					4
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					4
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					4

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231953 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	17	2	6	9	Y	5	4	1			1

WORLEY, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 232232 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9547 - 10230

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					117
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					117
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					117
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					117
*02	252	N	33	-0-	-219	-0-	33	2			N	-0-					117
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					117

ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					33
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					33
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					33
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					33
*02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					33
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	19	1			14

ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068

10	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					8
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2			Y	-0-					8
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	261	2	33	9	Y	30	34	1			4
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
*02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			Y	-0-					4
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	342	2	22	9	Y	20	19	1			5

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

10	589	N	200	-0-	-389	-0-	24	1	136	2	Y	36					40
							40	9									
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	35	1	221	2	Y	4	41	1			3
							4	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	2	Y	-0-					3
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					3
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	2					5
							2	9									
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	50	1	272	2	Y	7					12
							8	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-		89	1	1413	2	Y	5	2	8			40
									6	9									
11	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-		86	1	1335	2	Y	20	5	8			55
									22	9									
12	1457	N	1215	-0-		-242	-0-		75	1	1136	2	Y	4	3	8			56
									4	9									
01	1519	N	1262	-0-		-257	-0-		79	1	1176	2	Y	6	4	8			58
									7	9									
02	1344	N	1120	-0-		-224	-0-		68	1	1044	2	Y	7	4	8			61
									8	9									
*03	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-		72	1	1259	2	Y	17	2	8			76
									19	9									

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1504	-0-		-139	-0-		89	1	1414	2	Y	1	1	8			28
									1	9									
11	1560	N	1529	-0-		-31	-0-		92	1	1426	2	Y	10	5	8			33
									11	9									
12	1612	N	1506	-0-		-106	-0-		93	1	1405	2	Y	7	3	8			37
									8	9									
01	1519	N	1457	-0-		-62	-0-		91	1	1359	2	Y	6	3	8			40
									7	9									
02	1428	N	1107	-0-		-321	-0-		67	1	1033	2	Y	6	3	8			43
									7	9									
03	1519	N	1408	-0-		-111	-0-		76	1	1326	2	Y	5	2	8			46
									6	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1365	-0-		-30	-0-		80	1	1281	2	Y	4	2	8			15
									4	9									
11	1230	N	971	-0-		-259	-0-		58	1	903	2	Y	9	5	8			19
									10	9									
12	1333	N	624	-0-		-709	-0-		38	1	576	2	Y	9	21	1	3	8	4
									10	9									
01	1364	N	901	-0-		-463	-0-		56	1	835	2	Y	9	3	8			10
									10	9									
02	1118	N	1118	-0-		-0-	-0-		67	1	1033	2	Y	16	4	8			22
									18	9									
*03	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-		64	1	1121	2	Y	11	2	8			31
									12	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					20

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	866					Y	-0-					1
11	T. A.		424	-0-	424	1290	26	1	397	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	T. A.		585	-0-	585	1875	36	1	549	2	Y	-0-					1
01	2115	X	240	-0-	-1875	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					1
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	27	1	468	2	Y	10	1	8			10
							11	9									

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

10	620	N	314	-0-	-306	-0-	18	1	294	2	Y	2	1	8			73
							2	9									
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					73
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1223	2	Y	17	2	8			88
							19	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	7	7	8			88
							8	9									
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	6	6	8			88
							7	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1014	2	Y	5	5	8			88
							6	9									

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467

10	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	100	1	1590	2	Y	4	2	8			108
							4	9									
11	2640	X	2173	-0-	-467	-0-	130	1	2026	2	Y	15	5	8			118
							17	9									
12	2728	X	1845	-0-	-883	-0-	114	1	1723	2	Y	7	97	1	3	8	25
							8	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	2	Y	16	4	8			37
							18	9									
02	2156	X	1447	-0-	-709	-0-	88	1	1353	2	Y	5	2	8			40
							6	9									
03	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	67	1	1178	2	Y	8	1	8			47
							9	9									

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9478 - 10564

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9580 - 10596

10	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	80	1	1274	2	Y	4	2	8			27
							4	9									
11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	77	1	1204	2	Y	14	5	8			36
							15	9									
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	84	1	1264	2	Y	3	3	8			36
							3	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	79	1	1187	2	Y	4	3	8			37
							4	9									
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	72	1	1104	2	Y	6	4	8			39
							7	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	13	2	8			50
							14	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9513 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
12	276	X	115	-0-	-161	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
	HARRELL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3	RRCID -> 229689	COMPL. DATE 04/27/2007					TOTAL DEPTH 10790			PERF. 9552 - 10684		
10	310	N	123	-0-	-187	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					63
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	22	1	344	2	Y	20					83
							22	9									
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	165	2	Y	54	83	1	1	8	53
							59	9									
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	459	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1	1	8			53
							1	9									
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					53
	POLVE				WELL #: 1	RRCID -> 229733	COMPL. DATE 05/23/2007					TOTAL DEPTH 11350			PERF. 9528 - 10749		
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
	SMITH, R.T. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 229785	COMPL. DATE 07/23/2007					TOTAL DEPTH 10900			PERF. 9333 - 10640		
10	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 3	RRCID -> 230313	COMPL. DATE 07/09/2007					TOTAL DEPTH 10900			PERF. 9518 - 10693		
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	24	29	1	1	8	30
							26	9									
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	81	1	1254	2	Y	36	29	1	3	8	34
							40	9									
12	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	63	1	957	2	Y	39	41	1	2	8	30
							43	9									
01	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	70	1	1052	2	Y	21	2	8			49
							23	9									
02	1288	N	919	-0-	-369	-0-	55	1	846	2	Y	16	2	8			63
							18	9									
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	42	38	1	2	8	65
							46	9									
	POOVEY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 230821	COMPL. DATE 06/20/2007					TOTAL DEPTH 10900			PERF. 9497 - 10727		
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					85
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					85
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					85
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					85
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					85
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					85

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	157	1	2512	2	Y	14	3	8			64
							15	9									
11	2580	N	2539	-0-	-41	-0-	152	1	2364	2	Y	21	7	8			78
							23	9									
12	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	160	1	2414	2	Y	30	86	1	5	8	17
							33	9									
01	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	158	1	2371	2	Y	35	8	8			44
							39	9									
02	2380	N	2131	-0-	-249	-0-	126	1	1940	2	Y	59	10	8			93
							65	9									
03	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	91	1	1587	2	Y	30	3	8			120
							33	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

10	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	Y	-0-					34
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	24	1	372	2	Y	2					36
							2	9									
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	391	2	Y	1	1	8			36
							1	9									
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					36
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	18	1	283	2	Y	5					41
							6	9									
03	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	322	2	Y	1					42
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

10	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	89	1	1424	2	Y	8	86	1	1	8	18
							9	9									
11	1590	N	1520	-0-	-70	-0-	91	1	1417	2	Y	11	2	8			27
							12	9									
12	1581	N	1435	-0-	-146	-0-	89	1	1340	2	Y	5	2	8			30
							6	9									
01	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	86	1	1295	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	1428	N	1074	-0-	-354	-0-	65	1	990	2	Y	17	1	8			46
							19	9									
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1425	2	Y	24	1	8			69
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					92
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					92
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	578	2	Y	13	92	1	1	8	12
							14	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	620	N	16	-0-	-604	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					12

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		26	-0-	26	57	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					2

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		278	-0-	278	912	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		541	-0-	541	1453	33	1	507	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					Y	-0-					-0-
01	2099	X	646	-0-	-1453	-0-	40	1	605	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1					1
							1	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					60
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					60
01	198	X	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	910					Y	-0-					5
11	T. A.		274	-0-	274	1184	17	1	257	2	Y	-0-					5
12	1184	X	-0-	-0-	-1184	-0-					Y	-0-					5
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					5
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	4					9
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40 13	1 9	637	2	Y	12	1	8			131
11	720	N	652	-0-	-68	-0-	39 8	1 9	605	2	Y	7	3	8			135
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	39 8	1 9	588	2	Y	7	4	8			138
01	682	N	635	-0-	-47	-0-	39 7	1 9	589	2	Y	6	4	8			140
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	33 6	1 9	503	2	Y	5	2	8			143
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	30 8	1 9	519	2	Y	7	109	1	1	8	40

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	509	-0-	-1134	-0-	30 1	1 9	478	2	Y	1	1	8			7
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	107 7	1 9	1661	2	Y	6	1	8			12
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81 4	1 9	1227	2	Y	4	1	8			15
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	1146	2	Y	8	1	8			22
02	1652	N	1475	-0-	-177	-0-	89 23	1 9	1363	2	Y	21	1	8			42
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	1795	2	Y	7	1	8			48

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	983	-0-	-288	-0-	57 9	1 9	917	2	N	8					152
11	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	63 19	1 9	983	2	N	17					169
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	67 12	1 9	1005	2	N	11	168	1			12
01	992	N	735	-0-	-257	-0-	46 2	1 9	687	2	N	2	1	8			13
02	1008	N	364	-0-	-644	-0-	22 2	1 9	340	2	N	2					15
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	55 4	1 9	953	2	N	4	1	8			18

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			2
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					2
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					2
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					2

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 236135 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9545 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	28	1	439	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	1					5
							1	9									
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	26	1	398	2	Y	3					8
							3	9									
03	558	N	238	-0-	-320	-0-	13	1	222	2	Y	3	5	1			6
							3	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 236442 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9560 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	83	1	1317	2	Y	22	2	8			152
							24	9									
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	78	1	1205	2	Y	18	5	8			165
							20	9									
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	75	1	1127	2	Y	12	110	1	4	8	63
							13	9									
01	1426	N	1012	-0-	-414	-0-	63	1	937	2	Y	11	2	8			72
							12	9									
02	1204	N	783	-0-	-421	-0-	47	1	726	2	Y	9	3	8			78
							10	9									
03	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	61	1	1072	2	Y	8	2	8			84
							9	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236510 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9764 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237105 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	2180	-0-	-3555	-0-	328	1	1839	2	Y	12					138
							13	9									
11	5550	X	4015	-0-	-1535	-0-	551	1	3452	2	Y	11	1	8			148
							12	9									
12	5735	X	3722	-0-	-2013	-0-	506	1	3195	2	Y	19	80	1	2	8	85
							21	9									
01	4960	X	3455	-0-	-1505	-0-	479	1	2966	2	Y	9	2	8			92
							10	9									
02	3612	X	1202	-0-	-2410	-0-	183	1	1002	2	Y	15	2	8			105
							17	9									
03	3999	X	62	-0-	-3937	-0-	9	1	49	2	Y	4					109
							4	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238271 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	849	-0-	-205	-0-	49	1	787	2	Y	12	12	1	1	8	12
							13	9									
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	42	1	650	2	Y	17	11	1	1	8	17
							19	9									
12	930	N	808	-0-	-122	-0-	49	1	746	2	Y	12	23	1	1	8	5
							13	9									
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	43	1	637	2	Y	8	9	1	1	8	3
							9	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	13	9	1	1	8	6
							14	9									
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	39	1	676	2	Y	10	10	1	1	8	5
							11	9									

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		60	-0-	60	164	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		102	-0-	102	266	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	349	X	83	-0-	-266	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	80	X	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 240438 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-

POOVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240978 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9548 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	109	1	1734	2	Y	11	1	8			97
							12	9									
11	2010	N	1917	-0-	-93	-0-	115	1	1789	2	Y	12	4	8			105
							13	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	119	1	1804	2	Y	11	4	8			112
							12	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	116	1	1745	2	Y	12	4	8			120
							13	9									
02	1792	N	1569	-0-	-223	-0-	95	1	1465	2	Y	8	3	8			125
							9	9									
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	95	1	1668	2	Y	5	1	8			129
							6	9									

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	29	1	8			128
							32	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	7					135
							8	9									
12	620	N	54	-0-	-566	-0-	2	1	28	2	N	22	2	8			155
							24	9									
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	2	2	8			155
							2	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					155
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	371	2	N	1	1	8			155
							1	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 242918 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9756 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2369	-0-	-235	-0-	140	1	2227	2	N	2	2	8			63
							2	9									
11	2370	N	1964	-0-	-406	-0-	119	1	1845	2	N	-0-					63
12	2480	N	1875	-0-	-605	-0-	116	1	1753	2	N	5	5	8			63
							6	9									
01	2356	N	1441	-0-	-915	-0-	90	1	1347	2	N	4	4	8			63
							4	9									
02	1820	N	1788	-0-	-32	-0-	109	1	1671	2	N	7	5	8			65
							8	9									
03	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	79	1	1377	2	N	20	1	8			84
							22	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	983	-0-	-102	-0-	58	1	924	2	Y	1	1	8			72
							1	9									
11	930	N	888	-0-	-42	-0-	52	1	814	2	Y	20	3	8			89
							22	9									
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1065	2	Y	8	5	8			92
							9	9									
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	60	1	905	2	Y	18	3	8			107
							20	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	53	1	810	2	Y	24	4	8			127
							26	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	50	1	876	2	Y	20	2	8			145
							22	9									

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		44	-0-	44	44	3	1	41	2	Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	53	-0-	53	97	3	1	50	2	Y	-0-					1
02	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					1
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	598	-0-	-177	-0-	34	1	547	2	Y	15	18	1	1	8	18
							17	9									
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	36	1	552	2	Y	13	18	1	1	8	12
							14	9									
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	22	16	1	1	8	17
							24	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	10	1	8			26
							11	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	2	Y	8	1	8			33
							9	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	24	20	1	1	8	36
							26	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10205 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	133	1	2129	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
11	2130	N	1783	-0-	-347	-0-	108	1	1673	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
12	2139	N	1803	-0-	-336	-0-	112	1	1691	2	Y	-0-					52
01	2263	N	1768	-0-	-495	-0-	110	1	1654	2	Y	4	4	8			52
							4	9									
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1733	2	Y	5	5	8			52
							6	9									
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1	2049	2	Y	3	3	8			52
							3	9									

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245477 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9585 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		77	-0-	77	914	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	914					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		171	-0-	171	1085	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	283	-0-	-1085	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					43
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					43
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					43
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					43
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	2	Y	-0-					43

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 246646 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10575 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	204	1	3256	2	Y	37	103	1	4	8	45
							41	9									
11	3270	X	3234	-0-	-36	-0-	194	1	3017	2	Y	21	8	8			58
							23	9									
12	3441	X	3261	-0-	-180	-0-	201	1	3041	2	Y	17	8	8			67
							19	9									
01	3503	X	3338	-0-	-165	-0-	207	1	3106	2	Y	23	11	8			79
							25	9									
02	3164	X	3046	-0-	-118	-0-	185	1	2840	2	Y	19	9	8			89
							21	9									
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	177	1	3096	2	Y	27	6	8			110
							30	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	91	1	1455	2	N	6	3	8			132
							7	9									
11	1470	N	1465	-0-	-5	-0-	85	1	1328	2	N	47	7	8			172
							52	9									
12	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	88	1	1328	2	N	12	9	8			175
							13	9									
01	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	96	1	1433	2	N	18	8	8			185
							20	9									
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	76	1	1168	2	N	22	7	8			200
							24	9									
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	82	1	1440	2	N	72	5	8			267
							79	9									

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	111	1	1771	2	Y	22	62	1	1	8	28
							24	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	124	1	1928	2	Y	12	3	8			37
							13	9									
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	115	1	1731	2	Y	10	3	8			44
							11	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	137	1	2048	2	Y	13	4	8			53
							14	9									
02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	109	1	1681	2	Y	9	3	8			59
							10	9									
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	121	1	2106	2	Y	17	2	8			74
							19	9									

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	162	-0-	-582	-0-	10	1	152	2	Y	-0-	12	1			1
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					1
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					1
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	Y	-0-					1
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	4					5
							4	9									

POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	112	1	1794	2	Y	8	78	1	2	8	17
							9	9									
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	99	1	1534	2	Y	14	4	8			27
							15	9									
12	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	95	1	1432	2	Y	6	3	8			30
							7	9									
01	1736	N	1351	-0-	-385	-0-	84	1	1264	2	Y	3	3	8			30
							3	9									
02	1540	N	1111	-0-	-429	-0-	67	1	1021	2	Y	21	2	8			49
							23	9									
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	81	1	1423	2	Y	25	2	8			72
							28	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	282	-0-	282	282	17	1	263	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
12	14B2	EXT	71	-0-	71	353	4	1	67	2	Y	-0-					1
01	14B2	EXT	399	-0-	399	752	25	1	374	2	Y	-0-					1
02	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					1
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1

FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	203	-0-	-231	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					39
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					39
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					39
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					39

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	177	-0-	177	177	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	237	-0-	237	414	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	605	X	191	-0-	-414	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	108	1	1724	2	Y	25	45	1	2	8	19
							28	9									
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	117	1	1821	2	Y	13	5	8			27
							14	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	132	1	1992	2	Y	9	5	8			31
							10	9									
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	129	1	1940	2	Y	19	4	8			46
							21	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	115	1	1764	2	Y	18	6	8			58
							20	9									
03	2108	N	1861	-0-	-247	-0-	99	1	1721	2	Y	37	2	8			93
							41	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		409	-0-	409	908	24	1	381	2	Y	4					39
							4	9									
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	908					Y	-0-					39
12	14B2 EXT		351	-0-	351	1259	22	1	329	2	Y	-0-					39
01	14B2 EXT		385	-0-	385	1644	24	1	361	2	Y	-0-					39
02	2060	N	416	-0-	-1644	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					39
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	1					40
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	864	2	N	-0-					119
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	N	3	2	8			120
							3	9									
12	713	N	576	-0-	-137	-0-	35	1	535	2	N	5	1	8			124
							6	9									
01	930	N	688	-0-	-242	-0-	42	1	626	2	N	18					142
							20	9									
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	50	1	769	2	N	26	3	8			165
							29	9									
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	N	16	2	8			179
							18	9									

F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692

10	2666	N	2659	-0-	-7	-0-	157	1	2500	2	N	2	2	8			75
							2	9									
11	2640	N	2520	-0-	-120	-0-	152	1	2355	2	N	12	12	8			75
							13	9									
12	2697	N	2645	-0-	-52	-0-	163	1	2465	2	N	15	10	8			80
							17	9									
01	2666	N	2622	-0-	-44	-0-	163	1	2446	2	N	12	8	8			84
							13	9									
02	2352	N	2320	-0-	-32	-0-	139	1	2139	2	N	38	13	8			109
							42	9									
*03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	N	27	7	8			129
							30	9									

MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425

10	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	239	1	3805	2	Y	5	1	8			43
							6	9									
11	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	236	1	3665	2	Y	7	3	8			47
							8	9									
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	270	1	4072	2	Y	21	4	8			64
							23	9									
01	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	264	1	3954	2	Y	21	6	8			79
							23	9									
02	3892	X	2558	-0-	-1334	-0-	155	1	2385	2	Y	16	2	8			93
							18	9									
03	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	203	1	3551	2	Y	41	71	1	2	8	61
							45	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	133	-0-	133	406	8	1	125	2	Y	-0-					2
12	561	X	155	-0-	-406	-0-	10	1	144	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	190	-0-	190	190	10	1	180	2	Y	-0-					2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

10	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	153	1	2448	2	Y	52	131	1	3	8	39
							57	9									
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	203	1	3147	2	Y	22	8	8			53
							24	9									
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	219	1	3309	2	Y	12	6	8			59
							13	9									
01	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	188	1	2813	2	Y	25	5	8			79
							28	9									
02	3136	X	2090	-0-	-1046	-0-	126	1	1940	2	Y	22	6	8			95
							24	9									
03	3534	X	348	-0-	-3186	-0-	18	1	318	2	Y	11	1	8			105
							12	9									

BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10563 PERF.10992 - 14276

10	8463	X	7720	-0-	-743	-0-	455	1	7258	2	Y	6	2	8			87
							7	9									
11	8190	X	7233	-0-	-957	-0-	437	1	6781	2	Y	14	5	8			96
							15	9									
12	8153	X	7282	-0-	-871	-0-	451	1	6813	2	Y	16	4	8			108
							18	9									
01	8153	X	7244	-0-	-909	-0-	452	1	6773	2	Y	17	3	8			122
							19	9									
02	7028	X	5568	-0-	-1460	-0-	340	1	5219	2	Y	8	86	1	3	8	41
							9	9									
03	7719	X	6966	-0-	-753	-0-	376	1	6562	2	Y	25	2	8			64
							28	9									

WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10824 - 14402

10	14477	X	12214	-0-	-2263	-0-	719	1	11474	2	N	19					152
							21	9									
11	13320	X	11345	-0-	-1975	-0-	683	1	10609	2	N	48					200
							53	9									
12	13237	X	11496	-0-	-1741	-0-	710	1	10731	2	N	50	178	1	2	8	70
							55	9									
01	12989	X	11496	-0-	-1493	-0-	717	1	10740	2	N	35	2	8			103
							39	9									
02	11508	X	7375	-0-	-4133	-0-	450	1	6901	2	N	22	5	8			120
							24	9									
03	12214	X	11795	-0-	-419	-0-	638	1	11142	2	N	14	2	8			132
							15	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRITTON, LINDY WELL #: 5H RRCID -> 275425 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9981 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	10647	-0-	-1071	-0-	1610	1	9034	2	Y	3	3	8			111
							3	9									
11	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1559	1	9766	2	Y	-0-					111
12	11625	X	11564	-0-	-61	-0-	1580	1	9973	2	Y	10	9	8			112
							11	9									
01	11532	X	10371	-0-	-1161	-0-	1440	1	8925	2	Y	5	5	8			112
							6	9									
02	10192	X	7615	-0-	-2577	-0-	1176	1	6428	2	Y	10	9	8			113
							11	9									
*03	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	1755	1	9574	2	Y	17	5	8			125
							19	9									

BLACKSTONE/HARRELL WELL #: 1H RRCID -> 276825 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 10552 PERF.11160 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6754	-0-	-283	-0-	397	1	6327	2	N	27	2	8			77
							30	9									
11	6810	X	6526	-0-	-284	-0-	393	1	6102	2	N	28	6	8			99
							31	9									
12	6944	X	6533	-0-	-411	-0-	404	1	6097	2	N	29	99	1	6	8	23
							32	9									
01	6851	X	6509	-0-	-342	-0-	407	1	6091	2	N	10	8	8			25
							11	9									
02	6188	X	5054	-0-	-1134	-0-	307	1	4714	2	N	30	7	8			48
							33	9									
03	6758	X	6284	-0-	-474	-0-	340	1	5937	2	N	6	4	8			50
							7	9									

POOVEY/MARKS-POOVEY WELL #: 1H RRCID -> 276992 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10960 - 16386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16943	X	16943	-0-	-0-	-0-	999	1	15935	2	N	8	5	8			127
							9	9									
11	16650	X	15989	-0-	-661	-0-	966	1	15003	2	N	18	13	8			132
							20	9									
12	17236	X	16214	-0-	-1022	-0-	1005	1	15188	2	N	19	11	8			140
							21	9									
01	17236	X	15918	-0-	-1318	-0-	994	1	14889	2	N	32	8	8			164
							35	9									
02	15568	X	13588	-0-	-1980	-0-	829	1	12718	2	N	37	12	8			189
							41	9									
03	16957	X	15455	-0-	-1502	-0-	834	1	14573	2	N	44	170	1	5	8	58
							48	9									

BRITTON, LINDY WELL #: 6H RRCID -> 280088 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10136 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	2971	1	16670	2	Y	114	20	8			151
							125	9									
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	2587	1	16208	2	Y	158					309
							174	9									
12	20186	X	20186	-0-	-0-	-0-	2741	1	17301	2	Y	131	283	1	44	8	113
							144	9									
01	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	2684	1	16631	2	Y	92	42	8			163
							101	9									
02	17080	X	16318	-0-	-762	-0-	2500	1	13668	2	Y	136	181	1	47	8	71
							150	9									
*03	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	3118	1	17010	2	Y	158	134	1	28	8	67
							174	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 282107 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11810 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	20999	2	45	9	N	41	5	8			200
11	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	20031	2	97	9	N	88	179	1	7	8	102
12	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18747	2	26	9	N	24	11	8			115
01	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	19251	2	31	9	N	28	13	8			130
02	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16722	2	66	9	N	60	16	8			174
*03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	467	1	18965	2	N	36	8	8			202
							40	9									

POOVEY-KANGERGA GU 1 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282339 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10918 - 15453

10	22227	X	20830	-0-	-1397	-0-	1229	1	19595	2	N	5	5	8			103
							6	9									
11	21510	X	19408	-0-	-2102	-0-	1173	1	18222	2	N	12	12	8			103
							13	9									
12	21917	X	19383	-0-	-2534	-0-	1203	1	18169	2	N	10	10	8			103
							11	9									
01	21669	X	19320	-0-	-2349	-0-	1208	1	18093	2	N	17	13	8			107
							19	9									
02	19264	X	15891	-0-	-3373	-0-	971	1	14906	2	N	13	12	8			108
							14	9									
03	20832	X	18364	-0-	-2468	-0-	992	1	17333	2	N	35	6	8			137
							39	9									

HARRELL-POOVEY-BLACK STONE (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 282582 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10864 - 15529

10	36394	X	32334	-0-	-4060	-0-	1907	1	30408	2	N	17	9	8			88
							19	9									
11	35220	X	30322	-0-	-4898	-0-	1832	1	28465	2	N	23	21	8			90
							25	9									
12	34751	X	30472	-0-	-4279	-0-	1890	1	28561	2	N	19	17	8			92
							21	9									
01	33883	X	29499	-0-	-4384	-0-	1843	1	27605	2	N	46	18	8			120
							51	9									
02	29904	X	25489	-0-	-4415	-0-	1557	1	23906	2	N	24	20	8			124
							26	9									
03	32333	X	29225	-0-	-3108	-0-	1580	1	27602	2	N	39	11	8			152
							43	9									

HARRELL GU1-HARRELL GU2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282988 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11130 - 15513

10	27311	X	24672	-0-	-2639	-0-	1454	1	23198	2	N	18	10	8			108
							20	9									
11	26430	X	23132	-0-	-3298	-0-	1399	1	21730	2	N	3	3	8			108
							3	9									
12	26908	X	23160	-0-	-3748	-0-	1436	1	21701	2	N	21	19	8			110
							23	9									
01	26412	X	22778	-0-	-3634	-0-	1423	1	21315	2	N	36	19	8			127
							40	9									
02	23100	X	18056	-0-	-5044	-0-	1103	1	16931	2	N	20	20	8			127
							22	9									
03	24676	X	22201	-0-	-2475	-0-	1196	1	20891	2	N	104	12	8			219
							114	9									

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLACK STONE FAHLE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283144 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11897 - 16571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28179	X	25367	-0-	-2812	-0-	1494	1	23822	2	N	46	11	8			149
							51	9									
11	26460	X	23579	-0-	-2881	-0-	1421	1	22068	2	N	82	27	8			204
							90	9									
12	27342	X	23276	-0-	-4066	-0-	1441	1	21768	2	N	61	181	1	22	8	62
							67	9									
01	26691	X	22920	-0-	-3771	-0-	1432	1	21449	2	N	35	24	8			73
							39	9									
02	23352	X	18688	-0-	-4664	-0-	1141	1	17507	2	N	36	24	8			85
							40	9									
03	25358	X	22594	-0-	-2764	-0-	1217	1	21249	2	N	116	14	8			187
							128	9									

BLACK STONE-FAHLE-AM LIB (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284753 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10934 - 17033

10	32271	X	27737	-0-	-4534	-0-	27613	2	124	9	N	113	180	1	17	8	173
11	30240	X	25668	-0-	-4572	-0-	25513	2	155	9	N	141	171	1	41	8	102
12	30225	X	25922	-0-	-4303	-0-	25770	2	152	9	N	138	73	1	37	8	130
01	29388	X	25590	-0-	-3798	-0-	25391	2	199	9	N	181	172	1	39	8	100
02	25648	X	20931	-0-	-4717	-0-	20791	2	140	9	N	127	38	8			189
03	27745	X	25727	-0-	-2018	-0-	662	1	24937	2	N	116	180	1	21	8	104
							128	9									

GYPSY FAHLE-COBRA 2 (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284760 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10525 PERF.11159 - 17303

10	45756	X	39332	-0-	-6424	-0-	39243	2	89	9	N	81	13	8			217
11	42330	X	38287	-0-	-4043	-0-	38185	2	102	9	N	93	173	1	37	8	100
12	42408	X	39604	-0-	-2804	-0-	39520	2	84	9	N	76	109	1	35	8	32
01	41726	X	39446	-0-	-2280	-0-	39315	2	131	9	N	119	38	8			113
02	36540	X	32654	-0-	-3886	-0-	32551	2	103	9	N	94	37	8			170
*03	40055	X	40055	-0-	-0-	-0-	1023	1	38941	2	N	83	21	8			232
							91	9									

BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
USA-CHARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212610 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6710 - 15785

10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					40
11	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					40
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					40
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA-O'BANNION GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221986 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 9264 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1430	-0-	-368	-0-	476	1	954	3	N	-0-					50
11	1530	N	467	-0-	-1063	-0-	39	1	428	3	N	-0-					50
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	215	1	1223	3	N	-0-					50
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	256	1	105	3	N	-0-					50
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	292	1	808	3	N	-0-					50
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	580	3	N	-0-					50

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
DANCE WELL #: 1 RRCID -> 249563 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6213 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ELLORA ENERGY INC. 250597
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	2			N	-0-					54
11	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	2			N	-0-					54
12	3627	X	1562	-0-	-2065	-0-	1562	2			N	-0-					54
01	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	4078	2			N	-0-					54
02	4060	X	1488	-0-	-2572	-0-	1488	2			N	-0-					54
03	4495	X	684	-0-	-3811	-0-	684	2			N	-0-					54

HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					63
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					63
12	744	N	260	-0-	-484	-0-	260	2			N	-0-					63
01	3100	X	270	-0-	-2830	-0-	270	2			N	-0-					63
02	2800	X	162	-0-	-2638	-0-	162	2			N	-0-					63
03	3100	X	1130	-0-	-1970	-0-	1130	2			N	-0-					63

MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3343	2	45	9	N	41	168	1			25
11	2670	X	877	-0-	-1793	-0-	877	2			N	-0-					25
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4677	2	6	9	N	5					30
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3379	2	8	9	N	7					37
02	2492	X	2472	-0-	-20	-0-	2471	2	1	9	N	1					38
*03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3199	2	22	9	N	20					58

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					25
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					25
12	4681	X	3706	-0-	-975	-0-	3706	2			N	-0-					25
01	4681	X	1106	-0-	-3575	-0-	1106	2			N	-0-					25
02	4228	X	2007	-0-	-2221	-0-	2007	2			N	-0-					25
03	4681	X	2696	-0-	-1985	-0-	2696	2			N	-0-					25

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	181	-0-	-377	-0-	4	1	177	2	N	-0-					115
11	1110	N	775	-0-	-335	-0-	19	1	756	2	N	-0-					115
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	22	1	730	2	N	-0-					115
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	2	N	-0-					115
02	728	N	384	-0-	-344	-0-	12	1	372	2	N	-0-					115
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	N	-0-					115

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 242769 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6630 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245929 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6530 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	130	1	5374	2	N	-0-					98
11	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	127	1	5071	2	N	-0-					98
12	4836	X	3825	-0-	-1011	-0-	110	1	3715	2	N	-0-					98
01	4991	X	3003	-0-	-1988	-0-	102	1	2901	2	N	-0-					98
02	4508	X	2222	-0-	-2286	-0-	72	1	2150	2	N	-0-					98
03	4991	X	3886	-0-	-1105	-0-	125	1	3761	2	N	-0-					98

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 245936 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7060 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					43
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					43
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					43
01	775	N	160	-0-	-615	-0-	160	2			N	-0-					43
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					43
03	713	N	421	-0-	-292	-0-	421	2			N	-0-					43

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246460 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6554 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	38	1	1591	2	N	-0-					118
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	27	1	1075	2	N	-0-					118
12	1457	N	959	-0-	-498	-0-	27	1	932	2	N	-0-					118
01	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	34	1	974	2	N	-0-					118
02	1036	N	436	-0-	-600	-0-	14	1	422	2	N	-0-					118
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	N	-0-					118

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MADELEY WELL #: 2H RRCID -> 252763 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6557 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	310 1	1 9	3048	2	N	1					57
11	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	300	1	2884	2	N	-0-					57
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	310	1	3065	2	N	-0-					57
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	310	1	3056	2	N	-0-					57
02	3024	X	2033	-0-	-991	-0-	160	1	1873	2	N	-0-					57
*03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	280	1	3163	2	N	-0-					57

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8258	-0-	-1166	-0-	615	1	7643	3	Y	-0-					-0-
11	9120	X	8020	-0-	-1100	-0-	505	1	7515	3	Y	-0-					-0-
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	609	1	8389	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7192	-0-	-1612	-0-	606	1	6586	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	4796	-0-	-3156	-0-	4749	3	47	9	Y	43					43
*03	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	530	1	10288	3	Y	-0-					43

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 183867 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6455 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	350	1	4249	3	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4197	-0-	-303	-0-	264	1	3933	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	299	1	4075	3	Y	-0-					-0-
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	346	1	4274	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3201	-0-	-943	-0-	3175	3	26	9	Y	24					24
*03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	239	1	4454	3	Y	-0-					24

ZAP WELL #: 1H RRCID -> 187662 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6453 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					1
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					1

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

USA-LOCK WELL #: 1H RRCID -> 189193 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6247 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3795	-0-	-1165	-0-	135	1	3660	3	Y	-0-					36
11	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	174	1	3180	3	Y	24	29	1			31
							26	9									
12	4867	X	3094	-0-	-1773	-0-	174	1	2920	3	Y	-0-					31
01	4867	X	2638	-0-	-2229	-0-	5	1	2633	3	Y	-0-					31
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	317	1	1954	3	Y	4					35
							4	9									
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	55	1	2845	3	Y	-0-					35

USA MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 189811 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6553 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	189	1	2287	3	Y	-0-					-0-
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	134	1	1992	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	158	1	2157	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2326	-0-	-154	-0-	162	1	2164	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1064	-0-	-1176	-0-	1052	3	12	9	Y	11					11
*03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	133	1	2472	3	Y	-0-					11

HAMILL WELL #: 1H RRCID -> 190876 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6834 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA-LOCK WELL #: 2H RRCID -> 200153 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6526 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4204	-0-	-74	-0-	150	1	4054	3	Y	-0-					28
11	4140	X	3838	-0-	-302	-0-	197	1	3612	3	Y	26	23	1			31
							29	9									
12	4557	X	4099	-0-	-458	-0-	230	1	3869	3	Y	-0-					31
01	4557	X	3727	-0-	-830	-0-	8	1	3719	3	Y	-0-					31
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	413	1	2535	3	Y	5					36
							6	9									
*03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	80	1	4127	3	Y	-0-					36

USA-LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 200154 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	211	1	2589	3	Y	-0-					-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	166	1	2467	3	Y	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	196	1	2617	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2125	-0-	-665	-0-	177	1	1948	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2079	-0-	-441	-0-	2062	3	17	9	Y	15					15
03	2821	X	2012	-0-	-809	-0-	101	1	1911	3	Y	-0-					15

USA-ELLINGTON WELL #: 1H RRCID -> 207711 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6686 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	416	1	13686	3	Y	-0-					31
11	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	895	1	12728	3	Y	-0-					31
12	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	543	1	14596	3	Y	-0-					31
01	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	566	1	12789	3	Y	-0-					31
02	15204	X	9212	-0-	-5992	-0-	9212	3			Y	-0-					31
*03	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	1839	1	14250	3	Y	-0-					31

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
USA-ELLINGTON WELL #: 2H RRCID -> 208207 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6627 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	3	Y	-0-					1
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	Y	-0-					1
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					1
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	-0-					1
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			Y	-0-					1
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					1

USA ELLINGTON WELL #: 3 RRCID -> 215967 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5902 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAP WELL #: 2H RRCID -> 246161 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6573 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	215	3	28	9	N	25					25
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					25

PAR MINERALS CORPORATION 638850
LAWSON UNIT WELL #: 1A RRCID -> 181847 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6683 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					95
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					95
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					95
01	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3060	2			N	-0-					95
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					95
*03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					95

JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182294 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 6895 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					105
11	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	5700	2			N	-0-					105
12	5549	X	4087	-0-	-1462	-0-	4087	2			N	-0-					105
01	7378	X	3479	-0-	-3899	-0-	3479	2			N	-0-					105
02	6664	X	3969	-0-	-2695	-0-	3969	2			N	-0-					105
03	7378	X	4582	-0-	-2796	-0-	4582	2			N	-0-					105

LAWSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203586 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6318 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					87
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					87
12	558	X	465	-0-	-93	-0-	465	2			N	-0-					87
01	5983	X	398	-0-	-5585	-0-	398	2			N	-0-					87
02	5404	X	219	-0-	-5185	-0-	219	2			N	-0-					87
03	5983	X	317	-0-	-5666	-0-	317	2			N	-0-					87

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
USA BRITTAIN WELL #: 1H RRCID -> 204125 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6635 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	700	N	474	-0-	-226	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

USA BRITTAIN "A" WELL #: 2H RRCID -> 205016 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6690 - 9866

10	682	N	33	-0-	-649	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	682	N	375	-0-	-307	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, E. (MOORINGSPORT) 11920 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 120104
HILL WELL #: 1 RRCID -> 136375 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4658 - 4679

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	601						N	NO RPT					151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	2	Y	41	43	1							3
							45	9													
11	1890	N	1748	-0-	-142	-0-	85	1	1621	2	Y	38	37	1							4
							42	9													
12	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	86	1	1674	2	Y	47	46	1							5
							52	9													
01	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	95	1	1746	2	Y	46	48	1							3
							51	9													
02	1624	N	1063	-0-	-561	-0-	50	1	981	2	Y	29	28	1							4
							32	9													
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1748	2	Y	45	44	1							5
							50	9													

BRIGGS (GLEN ROSE) //CONT.// 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

XTO ENERGY INC. 945936
INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 290410 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5188 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LISTON, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 133905 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6453 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 137411 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6236 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					-0-
11	3420	X	2911	-0-	-509	-0-	143	1	2768	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	88	1	1722	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	28	-0-	-3258	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	14	-0-	-2954	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	33	-0-	-2974	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BROWN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 137813 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	85	1	1604	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1448	2	Y	-0-					-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	51	1	944	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	474	-0-	-366	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143434 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6637 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	101	1	1934	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1880	-0-	-10	-0-	93	1	1786	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2139	N	1974	-0-	-165	-0-	96	1	1877	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	99	1	1805	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1526	-0-	-238	-0-	75	1	1451	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	96	1	1882	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 143489 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6453 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 143833 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6414 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	123	1	2362	2	Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	111	1	2137	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2285	-0-	-195	-0-	118	1	2167	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1234	-0-	-866	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1591	-0-	-734	-0-	78	1	1513	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5 C RRCID -> 149806 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6196 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-C RRCID -> 150007 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6289 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6401 - 6409

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	217	2	Y	2	2	1			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6163 - 6180

10	5707	X	5199	-0-	-508	-0-	244 62	1 9	4893	2	Y	56	51	1			11
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	300 75	1 9	6099	2	Y	68	75	1			4
12	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	287 81	1 9	5580	2	Y	74	70	1			8
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	281 79	1 9	5334	2	Y	72	70	1			10
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	210 61	1 9	4376	2	Y	55	47	1			18
*03	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	264 68	1 9	5006	2	Y	62	67	1			13

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280427 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6483 - 6493

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 282335 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 6746 - 6758

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 284754 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6371 - 6376

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 285702 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6431 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	N	2340	-0-	640	5324	114	1	2196	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
11	3000	N	2264	-0-	-736	4588	111	1	2122	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	3100	N	2433	-0-	-667	3921	116	1	2278	2	Y	35	34	1			4
							39	9									
01	3100	N	2327	-0-	-773	3148	119	1	2173	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
02	2800	N	1521	-0-	-1279	1869	73	1	1422	2	Y	24	23	1			3
							26	9									
*03	3100	N	2606	-0-	-494	1375	125	1	2442	2	Y	35	34	1			4
							39	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 7916

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 131446 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6262 - 6580

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISTON, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 131492 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6239 - 6252

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEATY, J.C. WELL #: 1D RRCID -> 133529 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5171 - 5230

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HODGE, F.L. WELL #: 2 T RRCID -> 135339 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 6282 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139391 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, VERA WELL #: 6 RRCID -> 150302 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 156026 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 2 RRCID -> 160691 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 7 RRCID -> 161884 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 165890 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 167757 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6164 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HODGE, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 169860 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6127 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 184708 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6284 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HODGE, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 187440 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 3 RRCID -> 252127 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6455 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 9 RRCID -> 278507 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6160 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 084627 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7727 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	223	1	4271	2	Y	35	37	1			2
							39	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	180	1	3444	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	198	1	3865	2	Y	42	40	1	1	8	4
							46	9									
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	176	1	3212	2	Y	33	35	1			2
							36	9									
02	2912	X	35	-0-	-2877	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	3224	X	70	-0-	-3154	-0-	4	1	65	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 275624 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7744 - 7808

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 5 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7246 - 8006

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPESTONE OPERATING, LLC 176882
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
COPESTONE OPERATING, LLC //CONT.// 176882
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11880 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 2H RRCID -> 284507 COMPL. DATE 09/07/2016 TOTAL DEPTH 12182 PERF.12477 - 17881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	1685	2	199	9	N	181	185	1			26
11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1496	2	200	9	N	182					208
12	802	X	802	-0-	-0-	-0-	603	2	199	9	N	181	363	1			26
01	1891	X	224	-0-	-1667	-0-	31	2	193	9	N	175					201
02	1708	X	963	-0-	-745	-0-	786	2	177	9	N	161	335	1			27
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					27

ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5929	-0-	-550	-0-	5430	3	499	9	N	454	354	1			464
11	6270	X	5789	-0-	-481	-0-	5352	3	437	9	N	397	357	1			504
12	6479	X	5777	-0-	-702	-0-	5307	3	470	9	N	427	689	1			242
01	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	5167	3	437	9	N	397	182	1			457
02	5796	X	4934	-0-	-862	-0-	4496	3	438	9	N	398	721	1			134
03	5983	X	4958	-0-	-1025	-0-	4533	3	425	9	N	386	359	1			161

BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	990	-0-	-374	-0-	850	3	140	9	N	127	359	1			372
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1642	3	254	9	N	231	344	1			259
12	1736	N	1358	-0-	-378	-0-	1165	3	193	9	N	175					434
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	952	3	220	9	N	200	354	1			280
02	1568	N	677	-0-	-891	-0-	556	3	121	9	N	110					390
03	1364	N	1129	-0-	-235	-0-	925	3	204	9	N	185	181	1			394

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1998	3	298	9	N	271	357	1			284
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	1895	3	286	9	N	260	180	1			364
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2031	3	298	9	N	271	348	1			287
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2058	3	251	9	N	228	353	1			162
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2280	3	281	9	N	255	180	1			237
*03	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2337	3	337	9	N	306	179	1			364

HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	X	983	-0-	-0-	-0-	303	3	680	9	N	618	519	1			460
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	758	3	614	9	N	558	719	1			299
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1873	3	781	9	N	710	354	1			655
01	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	1496	3	600	9	N	545	722	1			478
02	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1083	3	585	9	N	532	353	1			657
*03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	3764	3	791	9	N	719	1055	1			321

LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4367	-0-	-1089	-0-	3439	3	928	9	N	844	889	1			357
11	5280	X	4176	-0-	-1104	-0-	3250	3	926	9	N	842	722	1			477
12	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	3675	3	967	9	N	879	898	1			458
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	4175	3	952	9	N	865	906	1			417
02	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	3896	3	1212	9	N	1102	1075	1			444
*03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	3836	3	1381	9	N	1255	1255	1			444

CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	416	535	1			330
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	165	3	268	9	N	244	176	1			398
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	339	3	345	9	N	314	356	1			356
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	134	3	281	9	N	255	176	1			435
02	392	N	307	-0-	-85	-0-	103	3	204	9	N	185	182	1			438
03	682	N	326	-0-	-356	-0-	32	3	294	9	N	267	549	1			156

GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	145	3	12	9	N	11	179	1			134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	180	1			45
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					45
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					45
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					45

REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3037	3	658	9	N	598	358	1			576
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3315	3	604	9	N	549	525	1			600
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3288	3	641	9	N	583	721	1			462
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4043	3	635	9	N	577	722	1			317
02	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3543	3	568	9	N	516	723	1			110
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	2726	3	629	9	N	572	358	1			324

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2025	3	482	9	N	438	519	1			308
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1586	3	333	9	N	303	354	1			257
12	3100	N	3312	-0-	212	212	2920	3	392	9	N	356					613
01	3100	N	4046	-0-	946	1158	3586	3	460	9	N	418	718	1			313
02	2800	N	3502	-0-	702	1860	3143	3	359	9	N	326	537	1			102
*03	5620	X	3760	-0-	-1860	-0-	3344	3	416	9	N	378	179	1			301

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1059	-0-	-522	-0-	804	3	255	9	N	232					753
11	1380	N	1021	-0-	-359	-0-	748	3	273	9	N	248	694	1			307
12	1612	N	930	-0-	-682	-0-	658	3	272	9	N	247	358	1			196
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	996	3	284	9	N	258	180	1			274
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	949	3	195	9	N	177	162	1			289
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	675	3	288	9	N	262	351	1			200

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	3988	3	542	9	N	493	361	1			454
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	3872	3	521	9	N	474	527	1			401
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4112	3	515	9	N	468	544	1			325
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4199	3	732	9	N	665	549	1			441
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3652	3	299	9	N	272	506	1			207
*03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4057	3	549	9	N	499	364	1			342

WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8327	-0-	-539	-0-	8064	3	263	9	N	239	356	1			215
11	8580	X	7421	-0-	-1159	-0-	7054	3	367	9	N	334	177	1			372
12	8308	X	6143	-0-	-2165	-0-	5877	3	266	9	N	242	365	1			249
01	8339	X	6203	-0-	-2136	-0-	5913	3	290	9	N	264	181	1			332
02	7532	X	4249	-0-	-3283	-0-	4138	3	111	9	N	101	178	1			255
03	8339	X	7604	-0-	-735	-0-	7391	3	213	9	N	194	179	1			270

GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	95	183	1			177
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	118	181	1			114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					287
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					369
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	340	1			88

SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1258	3	257	9	N	234	357	1			159
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1282	3	235	9	N	214	181	1			192
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1145	3	246	9	N	224	184	1			232
01	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	1055	3	254	9	N	231	182	1			281
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	1181	3	241	9	N	219	184	1			316
*03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1199	3	239	9	N	217	364	1			169

MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	5729	3	575	9	N	523	537	1			335
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	5766	3	561	9	N	510	361	1			484
12	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6216	3	558	9	N	507	545	1			446
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6420	3	492	9	N	447	542	1			351
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4071	3	458	9	N	416	524	1			243
*03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	2744	3	359	9	N	326	359	1			210

PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1028	3	506	9	N	460	687	1			137
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	213	3	316	9	N	287	175	1			249
12	992	N	815	-0-	-177	-0-	250	3	565	9	N	514	359	1			404
01	1178	N	628	-0-	-550	-0-	129	3	499	9	N	454	697	1			161
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	106	3	525	9	N	477					638
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	376	3	463	9	N	421	897	1			162

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4492	-0-	-251	-0-	4056	3	436	9	N	396	342	1			459
11	4590	X	4442	-0-	-148	-0-	4094	3	348	9	N	316	356	1			419
12	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4150	3	369	9	N	335	180	1			574
01	5208	X	4749	-0-	-459	-0-	4350	3	399	9	N	363	540	1			397
02	4704	X	4127	-0-	-577	-0-	3774	3	353	9	N	321					718
03	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	4073	3	378	9	N	344	720	1			342

HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1176	3	295	9	N	268	179	1			353
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1145	3	317	9	N	288	180	1			461
12	1674	N	1047	-0-	-627	-0-	725	3	322	9	N	293					754
01	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	952	3	237	9	N	215	182	1			787
02	1372	N	713	-0-	-659	-0-	713	3			N	-0-					787
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1108	3	189	9	N	172	531	1			428

TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	2858	3	573	9	N	521	538	1			242
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2492	3	499	9	N	454	365	1			331
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	2663	3	582	9	N	529	354	1			506
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2395	3	516	9	N	469	717	1			258
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	2959	3	501	9	N	455	527	1			186
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2714	3	530	9	N	482	544	1			124

STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1419	-0-	-224	-0-	1199	3	220	9	N	200	179	1			242
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1522	3	260	9	N	236	184	1			294
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1464	3	268	9	N	244	185	1			353
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1511	3	265	9	N	241	361	1			233
02	1652	N	1465	-0-	-187	-0-	1224	3	241	9	N	219	365	1			87
03	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1308	3	224	9	N	204	180	1			111

ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	505	3	156	9	N	142					351
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	552	3	160	9	N	145	329	1			167
12	1488	N	819	-0-	-669	-0-	578	3	241	9	N	219					386
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	495	3	188	9	N	171	179	1			378
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	469	3	178	9	N	162	353	1			187
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	450	3	186	9	N	169					356

CONN WELL #: 1 RRCID -> 221142 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12683 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5202	-0-	-781	-0-	4412	3	790	9	N	718	713	1			254
11	5730	X	5659	-0-	-71	-0-	4801	3	858	9	N	780	542	1			492
12	5983	X	5366	-0-	-617	-0-	4516	3	850	9	N	773	1019	1			246
01	5983	X	5337	-0-	-646	-0-	4513	3	824	9	N	749	728	1			267
02	5404	X	4746	-0-	-658	-0-	4062	3	684	9	N	622	546	1			343
03	5859	X	5106	-0-	-753	-0-	4305	3	801	9	N	728	724	1			347

ALLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223234 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12787 - 18600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	1445	3	461	9	N	419	358	1			200
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1494	3	414	9	N	376	357	1			219
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1493	3	480	9	N	436	587	1			68
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1450	3	455	9	N	414	360	1			122
02	1792	N	1543	-0-	-249	-0-	1124	3	419	9	N	381	361	1			142
03	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1463	3	463	9	N	421	353	1			210

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 224432 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13196 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7715	-0-	-1213	-0-	7235	3	480	9	N	436	361	1			358
11	8400	X	7374	-0-	-1026	-0-	7065	3	309	9	N	281	323	1			316
12	8494	X	7718	-0-	-776	-0-	7323	3	395	9	N	359	180	1			495
01	8494	X	7390	-0-	-1104	-0-	7175	3	215	9	N	195	368	1			322
02	7672	X	6984	-0-	-688	-0-	6626	3	358	9	N	325	183	1			464
03	7719	X	7538	-0-	-181	-0-	7197	3	341	9	N	310	549	1			225

LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 224743 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13821 PERF.13289 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1719	3	124	9	N	113	183	1			162
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1649	3	145	9	N	132					294
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	1928	3	151	9	N	137	186	1			245
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2738	3	222	9	N	202	180	1			267
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2433	3	156	9	N	142	182	1			227
03	2077	N	1574	-0-	-503	-0-	1436	3	138	9	N	125	180	1			172

PEDIGO WELL #: 1 RRCID -> 228529 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12992 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	7729	3	627	9	N	570	542	1			239
11	7620	X	2251	-0-	-5369	-0-	2183	3	68	9	N	62	179	1			122
12	7874	X	3230	-0-	-4644	-0-	2921	3	309	9	N	281					403
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	9194	3	925	9	N	841	905	1			339
02	7560	X	6287	-0-	-1273	-0-	5678	3	609	9	N	554	711	1			182
03	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	6437	3	469	9	N	426	364	1			244

WILD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 229326 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13488 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8629	-0-	-950	-0-	8051	3	578	9	N	525	540	1			234
11	9270	X	7833	-0-	-1437	-0-	7274	3	559	9	N	508	195	1			547
12	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	8484	3	564	9	N	513	726	1			334
01	9734	X	8835	-0-	-899	-0-	8262	3	573	9	N	521	558	1			297
02	8792	X	7475	-0-	-1317	-0-	7234	3	241	9	N	219	364	1			152
03	9052	X	8653	-0-	-399	-0-	8258	3	395	9	N	359	360	1			151

RICE WELL #: 1 RRCID -> 230924 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13848 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	1917	3	166	9	N	151	176	1			201
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2742	3	117	9	N	106					307
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3472	3	50	9	N	45	181	1			171
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3576	3	119	9	N	108					279
02	2296	X	1820	-0-	-476	-0-	1767	3	53	9	N	48	182	1			145
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3426	3	51	9	N	46					191

POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	X	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					179
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					179
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4054	3	212	9	N	193					372
01	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22012	3	959	9	N	872	892	1			352
02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	13191	3	660	9	N	600	885	1			67
03	4278	X	765	-0-	-3513	-0-	751	3	14	9	N	13					80

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	5669	3	443	9	N	403	357	1			397
11	6540	X	6147	-0-	-393	-0-	5831	3	316	9	N	287	358	1			326
12	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6910	3	413	9	N	375	180	1			521
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	5921	3	202	9	N	184	360	1			345
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5590	3	265	9	N	241	186	1			400
03	7316	X	6120	-0-	-1196	-0-	5875	3	245	9	N	223	372	1			251

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347

RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					154
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3202	3	31	9	N	28					182
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4964	3	59	9	N	54					236
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2884	3	20	9	N	18					254
02	2688	X	1748	-0-	-940	-0-	1748	3			N	-0-	155	1			99
*03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3578	3	22	9	N	20					119

MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21049	X	18720	-0-	-2329	-0-	17401	3	1319	9	N	1199	1219	1			302
11	19350	X	17941	-0-	-1409	-0-	16789	3	1152	9	N	1047	867	1			482
12	19995	X	18176	-0-	-1819	-0-	17101	3	1075	9	N	977	1073	1			386
01	18910	X	18460	-0-	-450	-0-	17246	3	1214	9	N	1104	1054	1			436
02	17080	X	15325	-0-	-1755	-0-	14204	3	1121	9	N	1019	1048	1			407
03	18724	X	18160	-0-	-564	-0-	17118	3	1042	9	N	947	1087	1			267

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	2952	3	143	9	N	130	177	1			262
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2469	3	213	9	N	194	179	1			277
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2765	3	256	9	N	233	186	1			324
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3810	3	274	9	N	249	187	1			386
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2889	3	184	9	N	167	363	1			190
*03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3713	3	234	9	N	213	179	1			224

BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	303	3	11	9	N	10					201
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	65	3	18	9	N	16					217
12	186	N	47	-0-	-139	-0-	32	3	15	9	N	14					231
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	3	14	9	N	13					244
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	681	3	116	9	N	105	183	1			166
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					166

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	5921	3	273	9	N	248	360	1			332
11	5670	X	5239	-0-	-431	-0-	5101	3	138	9	N	125	177	1			280
12	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	4272	3	188	9	N	171	189	1			262
01	5859	X	5444	-0-	-415	-0-	5229	3	215	9	N	195	185	1			272
02	5292	X	4135	-0-	-1157	-0-	3916	3	219	9	N	199					471
*03	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5811	3	182	9	N	165	183	1			453

TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3545	3	96	9	N	87					378
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3308	3	86	9	N	78	179	1			277
12	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2809	3	74	9	N	67					344
01	2294	X	442	-0-	-1852	-0-	319	3	123	9	N	112					456
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	113	3	110	9	N	100	179	1			377
03	2294	X	966	-0-	-1328	-0-	894	3	72	9	N	65	179	1			263

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4262	-0-	-512	-0-	4152	3	110	9	N	100					247
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4509	3	151	9	N	137	178	1			206
12	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	4420	3	65	9	N	59	180	1			85
01	4836	X	4746	-0-	-90	-0-	4639	3	107	9	N	97					182
02	4368	X	4166	-0-	-202	-0-	4118	3	48	9	N	44	172	1			54
03	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	4026	3	66	9	N	60					114

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3322	-0-	222	222	3178	3	144	9	N	131	176	1			149
11	660	N	38	-0-	-622	-0-	32	3	6	9	N	5					154
12	1395	N	198	-0-	-1197	-0-	198	3			N	-0-					154
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					154
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					154
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					154

ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1655	3	47	9	N	43					175
11	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	1338	3	24	9	N	22					197
12	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1548	3	40	9	N	36	180	1			53
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	3	48	9	N	44					97
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1366	3	25	9	N	23					120
*03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1843	3	39	9	N	35					155

MOCKINGBIRD WELL #: 1 RRCID -> 273012 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12911 - 18610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1522	-0-	-1268	-0-	878	3	644	9	N	585	692	1			383
11	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1348	3	551	9	N	501	543	1			341
12	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1252	3	595	9	N	541	532	1			350
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1017	3	636	9	N	578	534	1			394
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2147	3	556	9	N	505	510	1			389
03	1953	X	673	-0-	-1280	-0-	105	3	568	9	N	516	708	1			197

ETOCO, L.P. 255133
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	2538	-0-	-2081	-0-	1665	2	873	9	N	794	905	1			89
11	4350	X	3202	-0-	-1148	-0-	2378	2	824	9	N	749	726	1			112
12	4495	X	4373	-0-	-122	-0-	3493	2	880	9	N	800	738	1			174
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3382	2	887	9	N	806	726	1			254
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3077	2	707	9	N	643	722	1			175
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					175

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	287	361	1			145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	184	1			190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	293	363	1			120
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	787	2	282	9	N	256	182	1			194
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	366	1			77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2059	2	407	9	N	370	178	1			331
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2313	2	427	9	N	388	542	1			177
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	1714	2	455	9	N	414	543	1			48
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1464	2	459	9	N	417	181	1			284
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1191	2	367	9	N	334	362	1			256
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	891	2	314	9	N	285	364	1			115
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	993	2	296	9	N	269	177	1			207
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1104	2	304	9	N	276	373	1			110
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	712	2	297	9	N	270	190	1			190
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	646	2	273	9	N	248	353	1			85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1140	2	241	9	N	219	182	1			104
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	293	2	232	9	N	211	185	1			130
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	457	2	241	9	N	219	180	1			169
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	331	2	254	9	N	231	183	1			217
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	413	2	213	9	N	194	179	1			232
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1730	2	22	9	N	20					236
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	2	6	9	N	5					241
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1994	2	3	9	N	3					244
01	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	1344	2	6	9	N	5					249
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	1221	2	6	9	N	5					254
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					259

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	155	1	462	2	N	-0-					53
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	150	1	479	2	N	54					107
							59	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55	1	662	2	N	277	356	1			28
							305	9									
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	155	1	770	2	N	22					50
							24	9									
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	70	1	482	2	N	2					52
							2	9									
03	1023	N	784	-0-	-239	-0-	155	1	511	2	N	107					159
							118	9									

BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	155	1	3696	2	N	303	182	1			240
							333	9									
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	150	1	3438	2	N	199	359	1			80
							219	9									
12	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	155	1	3199	2	N	208	184	1			104
							229	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	155	1	3660	2	N	248	183	1			169
							273	9									
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	196	181	1			184
							216	9									
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	155	1	3403	2	N	190	184	1			190
							209	9									

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 279978 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 14455 PERF.14230 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2561	2	39	9	N	35					335
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2980	2	47	9	N	43	184	1			194
12	3441	X	3254	-0-	-187	-0-	3109	2	145	9	N	132	184	1			142
01	3441	X	1404	-0-	-2037	-0-	1225	2	179	9	N	163	184	1			121
02	3108	X	2055	-0-	-1053	-0-	1857	2	198	9	N	180	179	1			122
03	3286	X	2951	-0-	-335	-0-	2731	2	220	9	N	200	184	1			138

J3 OPERATING LLC 448256
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1827	-0-	-219	-0-	1770	2	57	9	N	52					87
11	1980	X	1767	-0-	-213	-0-	1698	2	69	9	N	63					150
12	1705	X	1567	-0-	-138	-0-	1490	2	77	9	N	70	185	1			35
01	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1756	2	83	9	N	75					110
02	1652	X	1038	-0-	-614	-0-	939	2	99	9	N	90					200
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1502	2	121	9	N	110					310

KIDD PRODUCTION CO. 458825
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
NAVIDAD OPERATING COMPANY, LLC 601183
HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 288928 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 13674 PERF.14064 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209002	X	138673	-0-	-70329	-0-	533 20258	1 9	117882	2	N	18416	18924	1			1075
11	313744	X	313744	-0-	-0-	-0-	409 45057	1 9	268278	2	N	40961	41002	1			1034
12	303338	X	303338	-0-	-0-	-0-	699 43214	1 9	259425	2	N	39285	39745	1			574
01	288962	X	288962	-0-	-0-	-0-	792 40218	1 9	247952	2	N	36562	36312	1			824
02	242872	X	159407	-0-	-83465	-0-	352 22956	1 9	136099	2	N	20869	20363	1			1330
*03	299504	X	299504	-0-	-0-	-0-	870 42735	1 9	255899	2	N	38850	39758	1			422

NECHES TRANSPORT INC. 601854
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 282524 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					213
01	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					213
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978

10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	85	2	34	9	N	31					160
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	36					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	165	1			54
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					54
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					288
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	81	1			228
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	198	1			57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	54	1			54

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					159
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					159
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					159
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					159
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RADIUS OPERATING, LLC 687835
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT					81

RKI ENERGY RESOURCES, LLC 714203
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032

10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					143
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					143
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					143
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					143
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					143
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					143

ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					57
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					57
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					57
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					57
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					57
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					57

DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					60
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	3			N	-0-					60
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					60
01	992	N	754	-0-	-238	-0-	754	3			N	-0-					60
02	812	N	225	-0-	-587	-0-	225	3			N	-0-					60
03	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			N	-0-					60

TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	538	3			N	-0-					46
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	324	3			N	-0-					46
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					46
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					46
02	308	N	37	-0-	-271	-0-	37	3			N	-0-					46
03	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					46

ARCO FEE UNIT A-209 WELL #: 1 RRCID -> 151808 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 15762 PERF.10455 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	460	3	20	9	N	18					102
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	372	3	9	9	N	8					110
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	395	3	20	9	N	18	94	1			34
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	3			N	-0-					34
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					34
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					34

DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO - FEE UNIT A - 243 WELL #: 1 RRCID -> 152327 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 16616 PERF.10899 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11	56	1			12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	N	5					17

ARCO FEE UNIT A-241 WELL #: 1RE RRCID -> 152480 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10494 - 16420

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					76
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	10					86
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	3					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					122

ARCO FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 152511 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 16673 PERF.11418 - 16673

10	1302	N	905	-0-	-397	-0-	905	3			N	-0-					84
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1550	3	10	9	N	9					93
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	20					113
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	703	3	8	9	N	7	80	1			40
02	1456	N	670	-0-	-786	-0-	670	3			N	-0-					40
03	1581	N	1129	-0-	-452	-0-	1129	3			N	-0-					40

DONNER-BROWN UNIT A-346 WELL #: 1RE RRCID -> 153371 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10779 - 15441

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5521	3	113	9	N	103	178	1			79
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5889	3	85	9	N	77					156
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5920	3	94	9	N	85	180	1			61
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6091	3	112	9	N	102	82	1			81
02	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5240	3	108	9	N	98					179
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	5946	3	85	9	N	77	101	1			155

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	361	-0-	-1530	-0-	361	3			N	-0-					195
11	690	N	431	-0-	-259	-0-	403	3	28	9	N	25					220
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	516	3	359	9	N	326	358	1			188
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	745	3	129	9	N	117	175	1			130
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	N	15					145
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	985	3	102	9	N	93	192	1			46

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					173
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					173
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					173
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-	62	1			111
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					111
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					111

ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225	3			N	-0-					154
11	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	3			N	-0-					154
12	1798	N	1171	-0-	-627	-0-	1171	3			N	-0-	137	1			17
01	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					17
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					17
03	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1051	3	3	9	N	3					20

ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					139
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					139
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	85	1			54
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					54
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					54
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					54

DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	239	-0-	-1125	-0-	226	3	13	9	N	12					216
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1278	3	85	9	N	77					293
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	972	3	50	9	N	45	300	1			38
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	3	14	9	N	13					51
02	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1062	3	55	9	N	50					101
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1172	3	64	9	N	58					159

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634

10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2775	3	114	9	N	104					467
11	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	2250	3	103	9	N	94	177	1			384
12	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2600	3	109	9	N	99	375	1			108
01	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2671	3	123	9	N	112					220
02	2576	X	2217	-0-	-359	-0-	2145	3	72	9	N	65					285
03	2852	X	2367	-0-	-485	-0-	2266	3	101	9	N	92	178	1			199

ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385

10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1921	3	177	9	N	161	196	1			107
11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2320	3	273	9	N	248	187	1			168
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	9	N	1	135	1			34
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					34
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2091	3	345	9	N	314					348
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1355	3	209	9	N	190	308	1			230

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					133
11	810	N	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					133
12	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-	89	1			44
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					44
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					44

ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					32
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					32
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					32
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					32
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					32
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					32

ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					66
11	1320	N	189	-0-	-1131	-0-	189	3			N	-0-					66
12	682	N	411	-0-	-271	-0-	411	3			N	-0-					66
01	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-					66
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					66
03	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					66

ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

10	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					104
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					104
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	3			N	-0-					104
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					104
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					104
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					104

BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	384	3	64	9	N	58					185
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	565	3	96	9	N	87	173	1			99
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	10					109
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	751	3	98	9	N	89	169	1			29
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	193	3	17	9	N	15					44
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	483	3	98	9	N	89	71	1			62

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	853	3	35	9	N	32					125
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2134	3	90	9	N	82	180	1			27
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2556	3	76	9	N	69					96
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2295	3	110	9	N	100	129	1			67
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1948	3	94	9	N	85					152
*03	3100	N	3358	-0-	258	258	3291	3	67	9	N	61	141	1			72

DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					106
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					106
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	474	3	132	9	N	120	190	1			36
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					36
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					36
03	620	N	248	-0-	-372	-0-	248	3			N	-0-					36

PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

10	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					18
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					18
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					18
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	750	3	103	9	N	94					112
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1	101	1			12
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					12

COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAUL UNIT A-33 WELL #: 1 RRCID -> 169139 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 18418 PERF.11471 - 18418

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
JORDAN UNIT A-321 WELL #: 1 RRCID -> 170327 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12062 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

VASTAR FEE UNIT A-215 WELL #: 1 RRCID -> 175042 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11280 - 16047

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE MINERALS UNIT A-981 WELL #: 1 RRCID -> 176419 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11340 - 16820

10	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3305	3	349	9	N	317	384	1			154
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3629	3	372	9	N	338	180	1			312
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	3888	3	383	9	N	348	374	1			286
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4131	3	515	9	N	468	556	1			198
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3154	3	371	9	N	337	182	1			353
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4111	3	403	9	N	366	569	1			150

VASTAR FEE UNIT A-888 WELL #: 1 RRCID -> 176601 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11376 - 16230

10	2883	X	1955	-0-	-928	-0-	1845	3	110	9	N	100					229
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3083	3	200	9	N	182	183	1			228
12	2201	X	1942	-0-	-259	-0-	1856	3	86	9	N	78	200	1			106
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4090	3	266	9	N	242	308	1			40
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3094	3	427	9	N	388	180	1			248
*03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	3827	3	493	9	N	448	378	1			318

TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561

10	2728	X	1891	-0-	-837	-0-	1891	3			N	-0-					101
11	2640	X	1883	-0-	-757	-0-	1844	3	39	9	N	35					136
12	2728	X	928	-0-	-1800	-0-	928	3			N	-0-	55	1			81
01	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1905	3	13	9	N	12					93
02	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2362	3	19	9	N	17					110
03	1953	X	395	-0-	-1558	-0-	375	3	20	9	N	18	95	1			33

VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770

10	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	1983	3	22	9	N	20					166
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1352	3	14	9	N	13					179
12	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2362	3	28	9	N	25	103	1			101
01	2356	X	1008	-0-	-1348	-0-	1008	3			N	-0-					101
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5319	3	95	9	N	86	69	1			118
03	2387	N	664	-0-	-1723	-0-	664	3			N	-0-					118

DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320

10	1505	N	1135	-0-	-370	-0-	1135	3			N	-0-					190
11	1380	X	456	-0-	-924	-0-	456	3			N	-0-					190
12	1426	X	987	-0-	-439	-0-	987	3			N	-0-					190
01	1426	X	909	-0-	-517	-0-	909	3			N	-0-					190
02	1288	X	512	-0-	-776	-0-	512	3			N	-0-					190
03	1147	X	976	-0-	-171	-0-	976	3			N	-0-					190

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					100
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					100
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					100

FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1259	3	154	9	N	140					354
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1027	3	110	9	N	100	192	1			262
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1088	3	244	9	N	222	379	1			105
01	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	954	3	112	9	N	102					207
02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	587	3	97	9	N	88					295
03	1333	N	1041	-0-	-292	-0-	947	3	94	9	N	85	182	1			198

ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					87
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					87

TEXACO FEE AMI WELL #: 1 H RRCID -> 180300 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9087 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

ARCO FEE A-246 WELL #: 1 RRCID -> 181557 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 13322 PERF. 9462 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	995	-0-	-152	-0-	937	3	58	9	N	53					194
11	960	N	691	-0-	-269	-0-	656	3	35	9	N	32					226
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	681	3	8	9	N	7	180	1			53
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	933	3	47	9	N	43					96
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	N	35					131
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	863	3	39	9	N	35					166

VASTAR FEE UNIT A-121 WELL #: 1 RRCID -> 183208 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11150 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	883	-0-	-202	-0-	850	3	33	9	N	30					124
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1067	3	41	9	N	37					161
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	250	3	8	9	N	7	127	1			41
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	3	33	9	N	30					71
02	1036	N	660	-0-	-376	-0-	643	3	17	9	N	15					86
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					86

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
VASTAR FEE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 184869 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 12361 PERF.11510 - 18233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1356	-0-	-721	-0-	1356	3			N	-0-					36
11	2190	X	1359	-0-	-831	-0-	1359	3			N	-0-					36
12	2325	X	1486	-0-	-839	-0-	1486	3			N	-0-					36
01	2325	X	1558	-0-	-767	-0-	1558	3			N	-0-					36
02	2100	X	1237	-0-	-863	-0-	1237	3			N	-0-					36
03	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	3			N	-0-					36

DONNER-BROWN UNIT A-83 WELL #: 1 RRCID -> 185306 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11362 - 17862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	2307	3	361	9	N	328	382	1			149
11	2370	X	1226	-0-	-1144	-0-	977	3	249	9	N	226	185	1			190
12	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	1868	3	301	9	N	274	175	1			289
01	3100	N	3309	-0-	209	209	2851	3	458	9	N	416	541	1			164
02	2800	N	3986	-0-	1186	1395	3670	3	316	9	N	287	357	1			94
*03	3100	N	3195	-0-	95	1490	2866	3	329	9	N	299	181	1			212

BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1954	3	143	9	N	130	354	1			29
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1535	3	254	9	N	231	182	1			78
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1591	3	76	9	N	69					147
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1396	3	42	9	N	38					185
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	900	3	342	9	N	311					496
*03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					496

VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4070	3	90	9	N	82	194	1			164
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3573	3	96	9	N	87	177	1			74
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3473	3	88	9	N	80					154
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2788	3	120	9	N	109	187	1			76
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2625	3	79	9	N	72					148
03	2697	X	2378	-0-	-319	-0-	2272	3	106	9	N	96	60	1			184

VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2568	N	2260	-0-	-308	-0-	2252	3	8	9	N	7	200	1			162
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2150	3	175	9	N	159	195	1			126
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	2896	3	217	9	N	197	272	1			51
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2184	3	39	9	N	35					86
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2318	3	185	9	N	168	186	1			68
*03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2467	3	188	9	N	171	186	1			53

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	631	-0-	-299	-0-	611	3	20	9	N	18					79
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	N	3					82
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	285	3	20	9	N	18					100
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	571	3	19	9	N	17					117
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	800	3	33	9	N	30	82	1			65
03	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	3			N	-0-					65

BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6309	-0-	-201	-0-	6184	3	125	9	N	114	184	1			183
11	6300	X	6235	-0-	-65	-0-	6121	3	114	9	N	104	181	1			106
12	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6714	3	141	9	N	128	180	1			54
01	6510	X	6308	-0-	-202	-0-	6199	3	109	9	N	99					153
02	5880	X	4659	-0-	-1221	-0-	4570	3	89	9	N	81	108	1			126
*03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6432	3	140	9	N	127	190	1			63

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	948	3	63	9	N	57					66
11	840	N	432	-0-	-408	-0-	413	3	19	9	N	17					83
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1059	3	121	9	N	110	180	1			13
01	1023	N	653	-0-	-370	-0-	589	3	64	9	N	58					71
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	504	3	24	9	N	22					93
03	1178	N	648	-0-	-530	-0-	648	3			N	-0-					93

CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	360	3	47	9	N	43					272
11	930	N	435	-0-	-495	-0-	399	3	36	9	N	33	190	1			115
12	713	N	501	-0-	-212	-0-	472	3	29	9	N	26	98	1			43
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					43
02	420	N	147	-0-	-273	-0-	141	3	6	9	N	5					48
03	496	N	362	-0-	-134	-0-	356	3	6	9	N	5					53

STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1653	3	101	9	N	92	176	1			163
11	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	1443	3	102	9	N	93					256
12	1953	N	1597	-0-	-356	-0-	1500	3	97	9	N	88	182	1			162
01	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1360	3	88	9	N	80					242
02	1456	N	1224	-0-	-232	-0-	1143	3	81	9	N	74					316
03	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1204	3	86	9	N	78	350	1			44

CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1547	3	278	9	N	253					275
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	731	3	202	9	N	184	202	1			257
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	785	3	169	9	N	154	201	1			210
01	1798	N	1009	-0-	-789	-0-	856	3	153	9	N	139	193	1			156
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	757	3	142	9	N	129					285
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	979	3	206	9	N	187	184	1			288

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					127
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	8					135
12	87	X	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	N	4					139
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					139
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	82	3	10	9	N	9					148
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	73	3	10	9	N	9					157

OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	231	-0-	-606	-0-	228	3	3	9	N	3					107
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	318	3	24	9	N	22					129
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					129
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					129
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	573	3	153	9	N	139	182	1			86
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					86

CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2406	3	212	9	N	193	375	1			97
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2123	3	205	9	N	186	181	1			102
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2403	3	205	9	N	186	194	1			94
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2323	3	204	9	N	185	183	1			96
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1790	3	176	9	N	160					256
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1899	3	185	9	N	168	184	1			240

BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3854	-0-	-951	-0-	3440	3	414	9	N	376	393	1			534
11	4230	X	3399	-0-	-831	-0-	2993	3	406	9	N	369	357	1			546
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	3074	3	336	9	N	305	708	1			143
01	4154	X	3178	-0-	-976	-0-	2771	3	407	9	N	370	359	1			154
02	3696	X	2805	-0-	-891	-0-	2508	3	297	9	N	270					424
03	3844	X	3352	-0-	-492	-0-	2981	3	371	9	N	337	547	1			214

ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	X	692	-0-	-0-	-0-	593	3	99	9	N	90					183
11	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					183
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	787	3	31	9	N	28	175	1			36
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	487	3	41	9	N	37					73
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	369	3	43	9	N	39					112
03	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					112

ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5265	3	105	9	N	95					275
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7920	3	135	9	N	123	190	1			208
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10789	3	158	9	N	144	321	1			31
01	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8829	3	149	9	N	135	76	1			90
02	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9629	3	145	9	N	132					222
*03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6508	3	188	9	N	171	203	1			190

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1940	3	220	9	N	200					314
11	3000	N	3310	-0-	310	310	3176	3	134	9	N	122	203	1			233
12	2637	N	2327	-0-	-310	-0-	2240	3	87	9	N	79	183	1			129
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3004	3	141	9	N	128					257
02	2352	X	2093	-0-	-259	-0-	2016	3	77	9	N	70	180	1			147
03	2604	X	2483	-0-	-121	-0-	2344	3	139	9	N	126	180	1			93

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
RKI ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 714203
HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14936 PERF.10125 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					84
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					84
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					84
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					84

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1524	-0-	-212	-0-	1524	3			N	-0-					43
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	2226	3	40	9	N	36					79
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2739	3	86	9	N	78	120	1			37
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2490	3	80	9	N	73					110
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2242	3	130	9	N	118	190	1			38
03	2821	N	2692	-0-	-129	-0-	2601	3	91	9	N	83					121

DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TEXACO FEE UNIT 3 WELL #: 1 H RRCID -> 274322 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10555 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION INTN'L UNIT A-492 WELL #: 1 H RRCID -> 282897 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10865 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					16
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					16
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					16
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					16
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					16
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					16

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC 950523
JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2346	3	65	9	N	59	178	1			52
11	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2746	3	42	9	N	38					90
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1578	3	23	9	N	21					111
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2192	3	24	9	N	22					133
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1356	3	30	9	N	27					160
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2686	3	72	9	N	65	178	1			47

MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	3851	3	470	9	N	427	362	1			245
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2194	3	427	9	N	388	360	1			273
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	2948	3	464	9	N	422	359	1			336
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3353	3	488	9	N	444	538	1			242
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2745	3	402	9	N	365	363	1			244
03	2635	X	1861	-0-	-774	-0-	1498	3	363	9	N	330	366	1			208

O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2263	-0-	-31	-0-	1660	3	603	9	N	548	532	1			193
11	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1289	3	488	9	N	444	343	1			294
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	1724	3	623	9	N	566	537	1			323
01	2263	N	663	-0-	-1600	-0-	133	3	530	9	N	482	530	1			275
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	193	3	529	9	N	481	501	1			255
03	2294	N	1028	-0-	-1266	-0-	477	3	551	9	N	501	544	1			212

ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	6771	3	2025	9	N	1841	1961	1			199
11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	6699	3	1896	9	N	1724	1426	1			497
12	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	7301	3	2060	9	N	1873	2142	1			228
01	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	6677	3	1927	9	N	1752	1621	1			359
02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	4264	3	1773	9	N	1612	1441	1			530
*03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	4879	3	2005	9	N	1823	2132	1			221

WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	987	3	310	9	N	282	351	1			185
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	873	3	465	9	N	423	178	1			430
12	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1557	3	381	9	N	346	535	1			241
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1504	3	424	9	N	385	365	1			261
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1275	3	383	9	N	348	343	1			266
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1662	3	378	9	N	344	525	1			85

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	952	-0-	-257	-0-	610	3	342	9	N	311	360	1			71
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	428	3	309	9	N	281					352
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	840	3	413	9	N	375	545	1			182
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	819	3	386	9	N	351	358	1			175
02	700	N	372	-0-	-328	-0-	238	3	134	9	N	122	184	1			113
*03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1034	3	308	9	N	280	177	1			216

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	241	3	179	9	N	163	183	1			191
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	34					225
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					225
01	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	3			N	-0-					225
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					225
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					225

SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	912	3	234	9	N	213	176	1			159
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	579	3	70	9	N	64					223
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	940	3	43	9	N	39	182	1			80
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1087	3	72	9	N	65					145
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	834	3	26	9	N	24					169
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1284	3	307	9	N	279	359	1			89

BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1092	3	63	9	N	57	182	1			162
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	1027	3	77	9	N	70					232
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1161	3	79	9	N	72					304
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1250	3	81	9	N	74	180	1			198
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1101	3	56	9	N	51					249
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1376	3	85	9	N	77	179	1			147

BLACK STONE-MARTINADALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7553	-0-	-228	-0-	5930	3	1623	9	N	1475	1584	1			130
11	7530	X	6632	-0-	-898	-0-	5191	3	1441	9	N	1310	1232	1			208
12	8556	X	7417	-0-	-1139	-0-	5522	3	1895	9	N	1723	1626	1			305
01	8556	X	5816	-0-	-2740	-0-	4245	3	1571	9	N	1428	1602	1			131
02	7728	X	5380	-0-	-2348	-0-	3949	3	1431	9	N	1301	1217	1			215
03	7564	X	7204	-0-	-360	-0-	5580	3	1624	9	N	1476	1434	1			257

CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	777	-0-	-184	-0-	467	3	310	9	N	282	179	1			225
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	321	3	273	9	N	248	176	1			297
12	806	N	422	-0-	-384	-0-	346	3	76	9	N	69	366	1			-0-
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	366	3	195	9	N	177	177	1			-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	328	3	200	9	N	182	182	1			-0-
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	347	3	537	9	N	488	362	1			126

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	5863	-0-	-1608	-0-	5234	3	629	9	N	572	681	1			96
11	7230	X	6431	-0-	-799	-0-	5838	3	593	9	N	539	352	1			283
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	7392	3	848	9	N	771	903	1			151
01	7471	X	6273	-0-	-1198	-0-	5720	3	553	9	N	503	520	1			134
02	6748	X	5664	-0-	-1084	-0-	5453	3	211	9	N	192	179	1			147
*03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	8327	3	1064	9	N	967	1072	1			42

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	6669	3	378	9	N	344	177	1			254
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6506	3	336	9	N	305	356	1			203
12	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	6922	3	727	9	N	661	724	1			140
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7024	3	287	9	N	261	180	1			221
02	6384	X	5647	-0-	-737	-0-	5175	3	472	9	N	429	543	1			107
03	7657	X	7118	-0-	-539	-0-	6383	3	735	9	N	668	531	1			244

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4319	-0-	-393	-0-	3213	3	1106	9	N	1005	719	1			485
11	4560	X	3371	-0-	-1189	-0-	2781	3	590	9	N	536	537	1			484
12	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	3055	3	1150	9	N	1045	900	1			629
01	4309	X	2774	-0-	-1535	-0-	2135	3	639	9	N	581	907	1			303
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3126	3	828	9	N	753	718	1			338
03	4309	X	2575	-0-	-1734	-0-	1768	3	807	9	N	734	903	1			169

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	623	3	257	9	N	234	175	1			138
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	692	3	261	9	N	237	179	1			196
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1206	3	279	9	N	254	180	1			270
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1400	3	244	9	N	222	350	1			142
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1074	3	252	9	N	229	178	1			193
*03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	890	3	255	9	N	232	179	1			246

PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	3574	3	1484	9	N	1349	1224	1			393
*03	3100	N	6162	-0-	3062	3062	4315	3	1847	9	N	1679	1747	1			325

BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	361	-0-	-476	-0-	226	3	135	9	N	123	172	1			220
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1160	3	234	9	N	213	176	1			257
12	1333	N	929	-0-	-404	-0-	672	3	257	9	N	234	184	1			307
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	502	3	29	9	N	26	179	1			154
02	1288	N	347	-0-	-941	-0-	118	3	229	9	N	208	180	1			182
*03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1259	3	351	9	N	319	362	1			139

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1044	3	222	9	N	202	534	1			43
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1369	3	436	9	N	396	182	1			257
12	1395	N	901	-0-	-494	-0-	795	3	106	9	N	96	184	1			169
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	778	3	249	9	N	226	183	1			212
02	1512	N	850	-0-	-662	-0-	677	3	173	9	N	157	173	1			196
03	899	N	776	-0-	-123	-0-	590	3	186	9	N	169	182	1			183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	1755	3	671	9	Y	610	610	1			489
11	2610	X	1345	-0-	-1265	-0-	674	3	671	9	Y	610	610	1			489
12	2697	X	2572	-0-	-125	-0-	1908	3	664	9	Y	604	857	1			236
01	2697	X	1675	-0-	-1022	-0-	1064	3	611	9	Y	555	608	1			183
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	1544	3	736	9	Y	669	612	1			240
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2488	3	603	9	Y	548	609	1			179

BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					310
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					310
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					310
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					310
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3					313
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					313

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3821	-0-	-85	-0-	3246	3	575	9	N	523	536	1			128
11	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	2925	3	535	9	N	486	178	1			436
12	4588	X	3634	-0-	-954	-0-	3251	3	383	9	N	348	548	1			236
01	4588	X	3173	-0-	-1415	-0-	2575	3	598	9	N	544	360	1			420
02	4144	X	2298	-0-	-1846	-0-	1594	3	704	9	N	640	902	1			158
03	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	2542	3	556	9	N	505	543	1			120

BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	77	3	301	9	N	274	177	1			314
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	471	3	216	9	N	196	173	1			337
12	868	N	602	-0-	-266	-0-	339	3	263	9	N	239	361	1			215
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	399	3	220	9	N	200	185	1			230
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	639	3	325	9	N	295	358	1			167
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	547	3	196	9	N	178					345

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4670	-0-	-786	-0-	3784	3	886	9	N	805	901	1			106
11	5280	X	4676	-0-	-604	-0-	3749	3	927	9	N	843	714	1			235
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	4517	3	957	9	N	870	724	1			381
01	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	4378	3	914	9	N	831	1085	1			127
02	4368	X	3757	-0-	-611	-0-	2956	3	801	9	N	728	722	1			133
03	5487	X	5281	-0-	-206	-0-	4345	3	936	9	N	851	714	1			270

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	2904	3	873	9	N	794	718	1			171
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3179	3	818	9	N	744	715	1			200
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	2541	3	872	9	N	793	551	1			442
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3105	3	845	9	N	768	902	1			308
02	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1814	3	195	9	N	177	364	1			121
*03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	2531	3	1362	9	N	1238	1260	1			99

LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2265	-0-	-370	-0-	1945	3	320	9	Y	291	291	1			233
11	2550	X	1013	-0-	-1537	-0-	693	3	320	9	Y	291	291	1			233
12	2573	N	1850	-0-	-723	-0-	1532	3	318	9	Y	289	409	1			113
01	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	934	3	293	9	Y	266	291	1			88
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	671	3	350	9	Y	318	292	1			114
03	2263	X	1243	-0-	-1020	-0-	954	3	289	9	Y	263	291	1			86

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	41	3	94	9	N	85					367
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	102	3	11	9	N	10	167	1			210
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	242	3	150	9	N	136					346
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	203	3	17	9	N	15					361
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	119	3	55	9	N	50	184	1			227
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	208	3	63	9	N	57					284

PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	31	3	43	9	N	39					336
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	69	3	11	9	N	10					346
12	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	3			N	-0-					346
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					346
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	233	3	32	9	N	29					375
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	271	3	55	9	N	50					425

BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	199	-0-	-421	-0-	180	3	19	9	N	17					156
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	420	3	100	9	N	91					247
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	508	3	196	9	N	178	178	1			247
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					247
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					247
03	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	3			N	-0-	185	1			62

BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	986	-0-	-3478	-0-	977	3	9	9	N	8					140
11	3690	X	2673	-0-	-1017	-0-	2548	3	125	9	N	114					254
12	3813	X	63	-0-	-3750	-0-	32	3	31	9	N	28	181	1			101
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	11948	3	1082	9	N	984	905	1			180
02	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	9209	3	936	9	N	851	901	1			130
*03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	11973	3	1048	9	N	953	902	1			181

BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1162	3	243	9	N	221	172	1			195
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	810	3	252	9	N	229	168	1			256
12	837	N	699	-0-	-138	-0-	455	3	244	9	N	222	348	1			130
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1509	3	277	9	N	252	176	1			206
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	962	3	196	9	N	178	155	1			229
*03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1206	3	179	9	N	163	328	1			64

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					124
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	727	3	300	9	N	273	178	1			219
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	871	3	215	9	N	195	180	1			234
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	791	3	338	9	N	307	357	1			184
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	557	3	147	9	N	134	180	1			138
03	1085	N	3	-0-	-1082	-0-	3	3			N	-0-					138

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1196	3	349	9	N	317	177	1			220
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	929	3	283	9	N	257	180	1			297
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1048	3	362	9	N	329	345	1			281
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	1770	3	334	9	N	304	365	1			220
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	939	3	322	9	N	293	355	1			158
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1001	3	328	9	N	298	358	1			98

BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	4166	3	1306	9	N	1187	1092	1			458
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4307	3	837	9	N	761	541	1			678
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4332	3	1327	9	N	1206	1266	1			618
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	3475	3	1278	9	N	1162	1285	1			495
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3180	3	963	9	N	875	909	1			461
*03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	4250	3	1060	9	N	964	1057	1			368

BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1113	3			N	-0-					137
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					137
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	791	3	768	9	N	698	546	1			289
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	695	3	370	9	N	336	336	1			289
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1010	3	187	9	N	170	170	1			289
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1488	3	111	9	N	101	179	1			211

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	7544	3	689	9	N	626	547	1			188
11	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	8386	3	847	9	N	770	544	1			414
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8625	3	414	9	N	376	545	1			245
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8201	3	635	9	N	577	718	1			104
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	6577	3	549	9	N	499	366	1			237
03	7037	X	7018	-0-	-19	-0-	6394	3	624	9	N	567	530	1			274

BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1390	3	501	9	N	455	532	1			192
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1482	3	527	9	N	479	350	1			321
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	1815	3	482	9	N	438	357	1			402
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	1693	3	447	9	N	406	533	1			275
02	1624	N	1306	-0-	-318	-0-	881	3	425	9	N	386	353	1			308
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	1246	3	476	9	N	433	345	1			396

REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1391	-0-	-2112	-0-	493	3	898	9	N	816	1068	1			233
11	3390	X	1608	-0-	-1782	-0-	846	3	762	9	N	693	537	1			389
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	2625	3	1108	9	N	1007	907	1			489
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	2574	3	493	9	N	448	537	1			400
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2128	3	873	9	N	794	902	1			292
03	3658	X	3027	-0-	-631	-0-	2178	3	849	9	N	772	714	1			350

BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					183
11	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-	174	1			9
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					9
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	211	3	202	9	N	184	184	1			9
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	264	3	108	9	N	98					107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2658	3	330	9	N	300	351	1			111
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	1924	3	319	9	N	290	178	1			223
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2322	3	317	9	N	288	363	1			148
01	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2071	3	304	9	N	276	357	1			67
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1895	3	441	9	N	401	179	1			289
*03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2005	3	169	9	N	154	358	1			85

BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	504	-0-	-3247	-0-	387	3	117	9	N	106					226
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	6232	3	882	9	N	802	716	1			312
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	4917	3	774	9	N	704	730	1			286
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	4362	3	745	9	N	677	727	1			236
02	6636	X	2931	-0-	-3705	-0-	2399	3	532	9	N	484	544	1			176
03	7347	X	4707	-0-	-2640	-0-	4057	3	650	9	N	591	539	1			228

BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16017	3	661	9	N	601	539	1			198
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14055	3	496	9	N	451	359	1			290
12	17763	X	16218	-0-	-1545	-0-	15459	3	759	9	N	690	542	1			438
01	17763	X	15483	-0-	-2280	-0-	14885	3	598	9	N	544	725	1			257
02	16044	X	11697	-0-	-4347	-0-	11612	3	85	9	N	77	180	1			154
03	16678	X	15583	-0-	-1095	-0-	14468	3	1115	9	N	1014	903	1			265

BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21003	X	21003	-0-	-0-	-0-	19099	3	1904	9	N	1731	1794	1			121
11	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	17515	3	1764	9	N	1604	1263	1			462
12	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	18133	3	1860	9	N	1691	1988	1			165
01	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	17975	3	1813	9	N	1648	1457	1			356
02	17416	X	13396	-0-	-4020	-0-	12455	3	941	9	N	855	1091	1			120
03	19282	X	17619	-0-	-1663	-0-	15929	3	1690	9	N	1536	1455	1			201

STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2579	-0-	-924	-0-	2579	3			N	-0-	177	1			200
11	2910	X	2078	-0-	-832	-0-	1792	3	286	9	N	260	179	1			281
12	3286	X	1956	-0-	-1330	-0-	1652	3	304	9	N	276	361	1			196
01	3286	X	1878	-0-	-1408	-0-	1581	3	297	9	N	270	358	1			108
02	2968	X	929	-0-	-2039	-0-	705	3	224	9	N	204	169	1			143
03	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	2248	3	194	9	N	176	183	1			136

BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	29	-0-	-2141	-0-	10	3	19	9	N	17	355	1			52
11	2100	X	15	-0-	-2085	-0-	15	3			N	-0-					52
12	2356	X	447	-0-	-1909	-0-	447	3			N	-0-					52
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1716	3	571	9	N	519	362	1			209
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	627	3	228	9	N	207	179	1			237
03	434	N	54	-0-	-380	-0-	53	3	1	9	N	1	184	1			54

SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4848	-0-	-267	-0-	4595	3	253	9	N	230	176	1			116
11	4920	X	4043	-0-	-877	-0-	3853	3	190	9	N	173	178	1			111
12	5084	X	4241	-0-	-843	-0-	4241	3			N	-0-					111
01	4991	X	4402	-0-	-589	-0-	4402	3			N	-0-					111
02	4508	X	2770	-0-	-1738	-0-	2770	3			N	-0-					111
03	4836	X	3814	-0-	-1022	-0-	2659	3	1155	9	N	1050	1061	1			100

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	383	-0-	-826	-0-	337	3	46	9	N	42					240
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	766	3	109	9	N	99	182	1			157
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	449	3	54	9	N	49					206
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	429	3	69	9	N	63	179	1			90
02	812	N	19	-0-	-793	-0-	19	3			N	-0-					90
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	342	3	54	9	N	49					139

STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13535	-0-	-260	-0-	12464	3	1071	9	N	974	911	1			236
11	12870	X	12193	-0-	-677	-0-	11175	3	1018	9	N	925	892	1			269
12	13702	X	12297	-0-	-1405	-0-	11274	3	1023	9	N	930	1064	1			135
01	13702	X	12436	-0-	-1266	-0-	11355	3	1081	9	N	983	899	1			219
02	12376	X	9502	-0-	-2874	-0-	8677	3	825	9	N	750	722	1			247
03	13547	X	11884	-0-	-1663	-0-	10861	3	1023	9	N	930	884	1			293

BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	3994	3	1405	9	N	1277	1225	1			271
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	3950	3	1262	9	N	1147	906	1			512
12	4898	X	2289	-0-	-2609	-0-	1246	3	1043	9	N	948	902	1			558
01	4898	X	4039	-0-	-859	-0-	2584	3	1455	9	N	1323	1413	1			468
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	4092	3	994	9	N	904	894	1			478
03	4898	X	4640	-0-	-258	-0-	3351	3	1289	9	N	1172	1265	1			385

BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5603	3	870	9	N	791	882	1			145
11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	3953	3	633	9	N	575	359	1			361
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	4452	3	771	9	N	701	724	1			338
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3289	3	304	9	N	276	361	1			253
02	3108	X	2359	-0-	-749	-0-	2359	3			N	-0-					253
*03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	3936	3	450	9	N	409	365	1			297

BLACK STONE LANIER A-23 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269458 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13732 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3702	-0-	-1320	-0-	3138	3	564	9	N	513	544	1			171
11	3900	X	3271	-0-	-629	-0-	2684	3	587	9	N	534	535	1			170
12	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	3156	3	616	9	N	560	542	1			188
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	4745	3	567	9	N	515	543	1			160
02	4032	X	2295	-0-	-1737	-0-	1909	3	386	9	N	351	362	1			149
03	3782	X	2547	-0-	-1235	-0-	2149	3	398	9	N	362	362	1			149

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 015793 COMPL. DATE 07/25/1962 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10142 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT SWD WELL #: 14 RRCID -> 015800 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 4550 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 015803 COMPL. DATE 07/14/1961 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10250 - 10258

10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4WS RRCID -> 095548 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4802 - 5260

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 3R RRCID -> 102824 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 4962 PERF. N/A

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 140269 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	9176	X	465	-0-	-8711	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	8880	X	1145	-0-	-7735	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	2329	-0-	-6847	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2	2	1			-0-

BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414

10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
11	7860	X	5551	-0-	-2309	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	4570	-0-	-3273	-0-	4570	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	3829	-0-	-3053	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	3827	-0-	-1605	-0-	3827	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	3836	-0-	-1899	-0-	3836	3			N	-0-					-0-

BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8273 - 8277

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946

10	13516	X	10603	-0-	-2913	-0-	10527	2	76	9	N	69	181	1	2	8	260
11	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13295	2	147	9	N	134					394
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13375	2	205	9	N	186	215	1			365
01	12927	X	10041	-0-	-2886	-0-	9973	2	68	9	N	62					427
02	12544	X	7317	-0-	-5227	-0-	7222	2	95	9	N	86	181	1			332
03	13888	X	6419	-0-	-7469	-0-	6291	2	128	9	N	116	31	1			417

GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888

10	30411	X	26478	-0-	-3933	-0-	26228	2	250	9	N	227	160	1	3	8	344
11	29430	X	27164	-0-	-2266	-0-	27011	2	153	9	N	139	179	1	2	8	302
12	30411	X	26252	-0-	-4159	-0-	25924	2	328	9	N	298	256	1			344
01	27286	X	27286	-0-	-0-	-0-	27037	2	249	9	N	226	185	1			385
02	25340	X	18189	-0-	-7151	-0-	17844	2	345	9	N	314	352	1			347
*03	30400	X	30400	-0-	-0-	-0-	30283	2	117	9	N	106	69	1			384

CCB (COTTON VALLEY) 14212 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
MCCANTS WELL #: 1 RRCID -> 256666 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 260004 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMP WORTH (JAMES LIME) 15138 300 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
COMMON SWD WELL #: 1 RRCID -> 242507 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4962 - 5040

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON SWD WELL #: 2 RRCID -> 262073 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5510 - 5730

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER) 15591 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
ASHFORD, H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512

10	DLQ G-10	722	-0-	722	3554	458	3	264	9	Y	240	284	1							225
11	DLQ G-10	53	-0-	53	3607	53	3			Y	-0-									225
12	DLQ G-10	1041	-0-	1041	4648	644	3	397	9	Y	361	347	1							239
01	DLQ G-10	1213	-0-	1213	5861	652	3	561	9	Y	510	541	1							208
02	2025	620	-0-	-1405	4456	358	3	262	9	Y	238	182	1							264
*03	3100	N	15	-0-	-3085	1371	14	3	1	9	Y	1	183	1						82

CARTHAGE 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
LONGBRANCH DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE //CONT.// 16032 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TWOMEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, JOHN-FROST UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 285840 COMPL. DATE 01/10/1948 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5906 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	36	-0-	36	161	36	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	24	-0-	24	185	24	3			Y	-0-					-0-
01	205	N	20	-0-	-185	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 277556 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 1897 - 1900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2A RRCID -> 188808 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 2184 PERF. 2031 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 033638 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 2030 - 2042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					41
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					41
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					41
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					41
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					41
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					41

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SCHARNAGEL, A. R. -B- WELL #: 1 RRCID -> 035299 COMPL. DATE 11/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 9 RRCID -> 185272 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185340 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 2506 PERF. 2024 - 2030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697

SHAW HEIRS WELL #: 1-A RRCID -> 178305 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2506 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 175242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM) //CONT.// 16032 058 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J.R. WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181273 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (BRUSTER) 16032 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 029603 COMPL. DATE 01/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3871 - 3882

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK) 16032 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 6 C RRCID -> 135383 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6552 - 6562

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170898 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6436 - 6448

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 13 WELL #: 5 RRCID -> 127575 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6325

10	1705 X	1236	-0-	-469	-0-	1236	3		N	-0-			-0-
11	1470 X	952	-0-	-518	-0-	952	3		N	-0-			-0-
12	1705 X	1362	-0-	-343	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
01	1705 X	1407	-0-	-298	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3		N	-0-			-0-
*03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2) //CONT.// 16032 134 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 10 C RRCID -> 151189 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6152 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 6 C RRCID -> 166942 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6332 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 214459 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					85
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1761	2	41	9	N	37					122
12	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1734	2	11	9	N	10					132
01	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1497	2	41	9	N	37					169
02	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	1441	2	52	9	N	47	176	1			40
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1831	2	13	9	N	12					52

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 220937 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	N	10					193
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					193
12	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1649	2	10	9	N	9	190	1			12
01	1798	N	1200	-0-	-598	-0-	1165	2	35	9	N	32					44
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2036	2	17	9	N	15					59
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2050	2	6	9	N	5					64

AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1A RRCID -> 129709 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8582 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					144
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					144
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					144
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					144
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					144
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					144

OSBORNE WELL #: 2 RRCID -> 224156 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8578 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CARTER, OLA EST. WELL #: 3 RRCID -> 229460 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8544 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	3			Y	-0-					27
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					27
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					27
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					27
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					27
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					27

RICHARDSON A WELL #: 3 RRCID -> 230262 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9716 - 9758

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORNE WELL #: 3 RRCID -> 230278 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886

10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1H RRCID -> 235280 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700

10	6541	X	6433	-0-	-108	-0-	6363	3	70	9	N	64					205
11	6330	X	6210	-0-	-120	-0-	6141	3	69	9	N	63					268
12	6727	X	6356	-0-	-371	-0-	6254	3	102	9	N	93	186	1			175
01	6727	X	6227	-0-	-500	-0-	6152	3	75	9	N	68					243
02	6076	X	5581	-0-	-495	-0-	5514	3	67	9	N	61					304
03	6448	X	6256	-0-	-192	-0-	6049	3	207	9	N	188	177	1			315

CARTER, OLA EST. WELL #: 4 RRCID -> 236418 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OSBORNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239334 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON A WELL #: 2H RRCID -> 241285 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9983 - 12205

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 2H RRCID -> 242061 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9570 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

RICHARDSON A WELL #: 1H RRCID -> 246140 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9924 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1071	-0-	-1750	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2518	-0-	-30	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
*03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WIENER, W.B. ET AL WELL #: 1 D RRCID -> 076834 COMPL. DATE 07/02/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 081384 COMPL. DATE 03/12/1979 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	439	1	1267	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	716	-0-	-994	-0-	250	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	403	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	401	1	1384	3	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	290	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 2 RRCID -> 087534 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	8	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	165	-0-	-176	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088501 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 088621 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	86	-0-	86	86	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	191	-0-	191	277	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
02	383	X	106	-0-	-277	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 091188 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 091551 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 093475 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	290	-0-	290	290	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2425	-0-	2425	2715	152	1	2273	3	Y	-0-					-0-
02	4065	X	1350	-0-	-2715	-0-	78	1	1272	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 094004 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	155 7	1 9	2440	3	Y	6	5	1			2
11	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	113 8	1 9	2275	3	Y	7	7	1			2
12	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	140 10	1 9	2267	3	Y	9	9	1			2
01	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	139 10	1 9	2083	3	Y	9	9	1			2
02	2240	N	1804	-0-	-436	-0-	104 8	1 9	1692	3	Y	7	7	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

COPELAND UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 094005 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	42	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	27	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 094272 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2691	-0-	-1680	-0-	159	1	2513	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
11	4380	X	3074	-0-	-1306	-0-	145	1	2907	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
12	4526	X	3279	-0-	-1247	-0-	189	1	3066	3	Y	22	24	1			4
							24	9									
01	4526	X	2915	-0-	-1611	-0-	181	1	2708	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
02	3416	X	2137	-0-	-1279	-0-	123	1	1999	3	Y	14	16	1			3
							15	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2908	-0-	-1649	-0-	370	1	2457	3	Y	74	79	1			12
							81	9									
11	4410	X	1812	-0-	-2598	-0-	215	1	1508	3	Y	81	69	1			24
							89	9									
12	4557	X	1973	-0-	-2584	-0-	235	1	1632	3	Y	96	100	1			20
							106	9									
01	4371	X	1794	-0-	-2577	-0-	213	1	1507	3	Y	67	76	1			11
							74	9									
02	1876	X	1707	-0-	-169	-0-	195	1	1438	3	Y	67	58	1			20
							74	9									
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					20

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	225	1	1493	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
11	1950	N	1477	-0-	-473	-0-	181	1	1271	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	167	1	1160	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
01	1736	N	1339	-0-	-397	-0-	164	1	1156	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	1568	X	1165	-0-	-403	-0-	137	1	1010	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	82	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	71	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	68	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	67	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	15	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 102957 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3513	-0-	-83	-0-	205	1	3240	3	Y	62	49	1			22
							68	9									
11	3480	X	2095	-0-	-1385	-0-	97	1	1939	3	Y	54	60	1			16
							59	9									
12	3596	X	230	-0-	-3366	-0-	13	1	211	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 48 RRCID -> 110044 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 110045 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	3	Y	-0-					-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	23	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 122937 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		382	-0-	382	382	22	1	356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	14B2 EXT		436	-0-	436	818	27	1	399	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	964	X	146	-0-	-818	-0-	8	1	132	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 4 RRCID -> 139093 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4902	-0-	-337	-0-	641	1	4253	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	574	1	4032	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
12	5239	X	4520	-0-	-719	-0-	567	1	3943	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
01	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	579	1	4094	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	4508	X	3267	-0-	-1241	-0-	389	1	2870	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 5 RRCID -> 139103 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	434	1 4 9	2879	3	Y	4	4	1			1
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	407	1 4 9	2857	3	Y	4	4	1			1
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	429	1 6 9	2983	3	Y	5	5	1			1
01	3317	X	3242	-0-	-75	-0-	401	1 4 9	2837	3	Y	4	5	1			-0-
02	3052	X	2693	-0-	-359	-0-	321	1 3 9	2369	3	Y	3	2	1			1
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 139105 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	408	-0-	-26	-0-	52	1 14 9	342	3	Y	13	14	1			2
11	420	X	399	-0-	-21	-0-	48	1 15 9	336	3	Y	14	12	1			4
12	434	X	304	-0-	-130	-0-	37	1 10 9	257	3	Y	9	11	1			2
01	434	X	359	-0-	-75	-0-	43	1 12 9	304	3	Y	11	11	1			2
02	364	N	173	-0-	-191	-0-	20	1 7 9	146	3	Y	6	6	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 5 RRCID -> 140022 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 4 RRCID -> 140024 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	355	3	Y	2	2	1			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	375	3	Y	3	2	1			1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	370	3	Y	3	4	1			-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	11	1 3 9	343	3	Y	3	2	1			1
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	5	1 2 9	191	3	Y	2	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 141570 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1602	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	75	1	1508	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	98	1	1596	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	100	1	1495	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	1484	N	1184	-0-	-300	-0-	68	1	1108	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 141628 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	461	-0-	-159	-0-	59	1	390	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
11	600	X	229	-0-	-371	-0-	28	1	195	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	665	X	665	-0-	-0-	-0-	82	1	568	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	465	X	436	-0-	-29	-0-	53	1	372	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RITTER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 143909 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 144134 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9255 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1090	3	2	9	Y	2	1	1			2
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	Y	2					4
12	1023	X	497	-0-	-526	-0-	496	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	3	2	9	Y	2					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145587 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8570 - 9714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	423	1	2803	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
11	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	368	1	2582	3	Y	30	25	1			9
							33	9									
12	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	378	1	2626	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	391	1	2766	3	Y	26	29	1			4
							29	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	338	1	2498	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 145588 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8576 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	195	1	1290	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	1500	X	1179	-0-	-321	-0-	146	1	1022	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
12	1550	X	1210	-0-	-340	-0-	150	1	1045	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	177	1	1253	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	125	1	927	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SMITH, J. J. WELL #: 103-L RRCID -> 147327 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9080 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	387	3	19	9	Y	17					204
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	318	3	7	9	Y	6					210
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	372	3	19	9	Y	17					227
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	397	3	13	9	Y	12					239
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	295	3	23	9	Y	21	180	1			80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 147763 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8520 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 148258 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8840 - 9188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

SMITH, J. J. WELL #: 102 RRCID -> 148334 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8994 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITTER UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 148958 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6066 - 6128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149744 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9064 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 3 RRCID -> 151064 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9104 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151562 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	180	-0-	-6	-0-	174	3	6	9	Y	5					7
11	180	X	171	-0-	-9	-0-	169	3	2	9	Y	2	3	1			6
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	8	1			2
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	190	3	3	9	Y	3					5
02	168	X	106	-0-	-62	-0-	104	3	2	9	Y	2	2	1			5
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 2 RRCID -> 151798 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			Y	-0-					47
11	1080	N	952	-0-	-128	-0-	952	2			Y	-0-					47
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					47
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	643	2	101	9	Y	92					139
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	93	1	1268	2	Y	34					173
							37	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					173

BLEAKLEY, P.J. WELL #: 1 RRCID -> 151800 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					3
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					3
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					3
01	992	N	768	-0-	-224	-0-	765	2	3	9	Y	3					6
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	2	Y	1					7
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

FROST-PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152314 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					184
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					184
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					184
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	155	3	1	9	N	1					185
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152529 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 152700 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	3			N	-0-					97
11	3000	N	3029	-0-	29	78	3029	3			N	-0-					97
12	3100	N	3152	-0-	52	130	3142	3	10	9	N	9	56	1			50
01	3298	X	3168	-0-	-130	-0-	3168	3			N	-0-					50
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-	2456	3	11	9	N	10					60
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					60

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 2R RRCID -> 152799 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1114	-0-	-250	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	993	-0-	-297	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	540	-0-	-576	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153540 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153848 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHTWELL WELL #: 2 RRCID -> 154969 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2020 - WELL PLUGGED 10/12/20

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155220 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2020 - WELL PLUGGED 10/5/2020

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 155918 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	186	-0-	-248	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 58 RRCID -> 156025 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 156203 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		455	-0-	455	455	26	1	394	3	Y	32	26	1			6
							35	9									
02	999	X	544	-0-	-455	-0-	28	1	459	3	Y	52	46	1			12
							57	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 156204 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	26	1	514	3	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	458	-0-	-224	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156231 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2126	3	7	9	N	6					212
11	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1956	3	29	9	N	26	180	1			58
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2138	3	12	9	N	11					69
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	2107	3	11	9	N	10					79
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1891	3	36	9	N	33					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 60 RRCID -> 156277 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8262 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 156278 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9104 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 156279 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9084 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 6 RRCID -> 156287 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8594 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	538 44	1 9	3567	3	Y	40	42	1			6
11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	465 50	1 9	3264	3	Y	45	38	1			13
12	4123	X	3344	-0-	-779	-0-	414 53	1 9	2877	3	Y	48	51	1			10
01	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	423 44	1 9	2992	3	Y	40	44	1			6
02	3752	X	3165	-0-	-587	-0-	373 36	1 9	2756	3	Y	33	29	1			10
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 156364 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9124 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	74	1	1170	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	42	1	851	3	Y	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	67	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	79	1	1187	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	48	1	787	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	912	3	3	9	Y	3					21
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	3	6	9	Y	5					26
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	952	3	7	9	Y	6					32
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	3	3	9	Y	3	16	1			19
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	953	3	23	9	Y	21					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	28	22	1			10
							31	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	31	32	1			9
							34	9									
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	41	42	1			8
							45	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	86	77	1			17
							95	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	66	68	1			15
							73	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 158532 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9130 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	413	-0-	-486	-0-	24	1	386	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	X	332	-0-	-538	-0-	16	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	899	X	259	-0-	-640	-0-	15	1	241	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	868	X	339	-0-	-529	-0-	33	1	302	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 158988 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	59	1	931	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	1230	N	974	-0-	-256	-0-	46	1	916	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	878	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	59	1	877	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	45	1	740	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 7 RRCID -> 159194 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8555 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 159283 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9486 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 149 RRCID -> 159440 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 159462 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26 1 9		175	3	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	18 1 4 9		123	3	Y	4	3	1			1
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22 1 2 9		153	3	Y	2	3	1			-0-
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	12 1 1 9		88	3	Y	1	1	1			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18 1 2 9		133	3	Y	2	1	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 76 RRCID -> 159639 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 143 RRCID -> 159670 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 170 RRCID -> 159671 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	63 25	1 9	987	3	Y	23	18	1			8
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	37 23	1 9	741	3	Y	21	23	1			6
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	57 30	1 9	919	3	Y	27	28	1			5
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	60 34	1 9	894	3	Y	31	30	1			6
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45 28	1 9	739	3	Y	25	25	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PARKER UNIT #3 WELL #: 9 RRCID -> 159815 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1212	-0-	-586	-0-	157 15	1 9	1040	3	Y	14	15	1			2
11	1800	X	1756	-0-	-44	-0-	216 23	1 9	1517	3	Y	21	17	1			6
12	1860	X	1413	-0-	-447	-0-	175 22	1 9	1216	3	Y	20	22	1			4
01	1860	X	1688	-0-	-172	-0-	207 20	1 9	1461	3	Y	18	19	1			3
02	1652	N	1267	-0-	-385	-0-	149 15	1 9	1103	3	Y	14	13	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 159895 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 141 RRCID -> 160070 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 160358 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 160477 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 81 RRCID -> 160493 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9126 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	1100	1	3324	3	Y	-0-			-0-
11	4350	X	4139	-0-	-211	-0-	852	1	3287	3	Y	-0-			-0-
12	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	1137	1	2655	3	Y	-0-			-0-
01	4433	X	1601	-0-	-2832	-0-	624	1	977	3	Y	-0-			-0-
02	4004	X	1403	-0-	-2601	-0-	317	1	1086	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 160786 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8272 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	566	-0-	-394	-0-	27	1	539	3	Y	-0-			-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	Y	-0-			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	76	1	1131	3	Y	-0-			-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	64	1	1041	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 160982 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9147 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 161026 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9124 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 161082 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9154 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WIENER, W.B. ET AL WELL #: D 2 RRCID -> 161251 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9238 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	582	-0-	-472	-0-	582	3			Y	-0-			-0-
11	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
12	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-			-0-
02	784	X	400	-0-	-384	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 179 RRCID -> 161897 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8315 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 154 RRCID -> 162175 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8264 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 162228 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9142 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 F RRCID -> 163449 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8290 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6124	-0-	-975	-0-	315 837	1 9	4972	3	Y	761	605	1			268
11	6570	X	5857	-0-	-713	-0-	236 891	1 9	4730	3	Y	810	846	1			232
12	6510	X	6064	-0-	-446	-0-	294 1000	1 9	4770	3	Y	909	963	1			178
01	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	311 1128	1 9	4653	3	Y	1025	999	1			204
02	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	271 899	1 9	4410	3	Y	817	835	1			186
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					186

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90 F RRCID -> 163638 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9174 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 F RRCID -> 163907 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9112 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	29	1	463	3	Y	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	248	-0-	-228	-0-	14	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147 F RRCID -> 163909 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 178 RRCID -> 163910 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8292 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	10	1	157	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 6 RRCID -> 164506 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8750 - 9470

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 F RRCID -> 165630 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 F RRCID -> 165636 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654

10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 165665 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 7 RRCID -> 166178 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 F RRCID -> 166223 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 F RRCID -> 166246 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 F RRCID -> 168931 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8470 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	214	1	3371	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	160	1	3209	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	202	1	3273	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	216	1	3231	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3248	X	1315	-0-	-1933	-0-	76	1	1232	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 137 RRCID -> 169680 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8295 - 9544

10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 169873 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8406 - 9774

10	1488	X	1407	-0-	-81	-0-	183	1	1214	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	214	1	1506	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
12	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	222	1	1543	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
01	1705	X	1618	-0-	-87	-0-	198	1	1401	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	1624	X	1393	-0-	-231	-0-	165	1	1216	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					3

COPELAND UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 170279 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8607 - 9750

10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	65	1	434	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	73	1	510	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	685	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	766	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	86	1	634	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 171012 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8712 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	147	1	978	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	123	1	865	3	Y	19	16	1			6
							21	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	125	1	867	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
01	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	133	1	942	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	105	1	772	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 171117 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8541 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2046	-0-	-775	-0-	268	1	1778	3	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	338	1	2373	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2357	-0-	-464	-0-	296	1	2061	3	Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	352	1	2487	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2331	-0-	-189	-0-	278	1	2053	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 171367 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8765 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 171379 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8742 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	272	-0-	-7	-0-	35	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	300	X	269	-0-	-31	-0-	33	1	234	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	310	X	294	-0-	-16	-0-	37	1	255	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	X	154	-0-	-156	-0-	19	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

MURVAL GAS UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 171385 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 F RRCID -> 171680 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1162	-0-	-1163	-0-	69	1	1086	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	2160	X	1383	-0-	-777	-0-	65	1	1309	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	2201	X	1023	-0-	-1178	-0-	59	1	957	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2201	X	2011	-0-	-190	-0-	125	1	1873	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1288	N	699	-0-	-589	-0-	40	1	649	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 171829 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1824	-0-	-563	-0-	239	1	1585	3	Y	-0-					-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	266	1	1867	3	Y	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	306	1	2126	3	Y	-0-					-0-
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	307	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	273	1	2016	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 171834 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 171947 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 171954 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	340	-0-	-63	-0-	44	1	290	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	394	X	394	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
12	403	X	289	-0-	-114	-0-	36	1	249	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	48	1	336	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	392	X	232	-0-	-160	-0-	27	1	202	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 172324 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 F RRCID -> 172506 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 F RRCID -> 172671 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 172769 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 F RRCID -> 172948 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 172984 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 F RRCID -> 173936 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 174171 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	188	1 10	2966	3 9	Y	9	7	1			3
11	2400	X	2036	-0-	-364	-0-	96	1 11	1929	3 9	Y	10	10	1			3
12	2480	X	1875	-0-	-605	-0-	108	1 12	1755	3 9	Y	11	12	1			2
01	3162	X	1774	-0-	-1388	-0-	110	1 13	1651	3 9	Y	12	12	1			2
02	1904	X	1401	-0-	-503	-0-	80	1 11	1310	3 9	Y	10	10	1			2
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 191 RRCID -> 174233 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1147	-0-	-310	-0-	68	1 9	1070	3 9	Y	8	6	1			3
11	1170	N	780	-0-	-390	-0-	37	1 9	734	3 9	Y	8	9	1			2
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1 8	470	3 9	Y	7	8	1			1
01	1147	N	561	-0-	-586	-0-	34	1 11	516	3 9	Y	10	9	1			2
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	28	1 10	448	3 9	Y	9	9	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1 10	389	3 9	Y	9	7	1			3
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1 11	398	3 9	Y	10	10	1			3
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1 7	353	3 9	Y	6	8	1			1
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1 10	423	3 9	Y	9	8	1			2
02	392	N	66	-0-	-326	-0-	4	1 1	61	3 9	Y	1	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	244	-0-	-1802	-0-	31	1	207	3	Y	5	11	1			1
							6	9									
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 175850 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 176511 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522

10	5735	X	4990	-0-	-745	-0-	297	1	4693	3	Y	-0-					-0-
11	5550	X	5236	-0-	-314	-0-	249	1	4987	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3999	-0-	-1643	-0-	232	1	3767	3	Y	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	359	1	5370	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4489	-0-	-103	-0-	260	1	4229	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177103 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430

10	961	X	789	-0-	-172	-0-	783	3	6	9	Y	5					10
11	930	X	924	-0-	-6	-0-	921	3	3	9	Y	3	4	1			9
12	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1166	3	9	9	Y	8	13	1			4
01	961	X	921	-0-	-40	-0-	915	3	6	9	Y	5					9
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	Y	6	4	1			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

RITTER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 179832 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		548	-0-	548	548	546	3	2	9	Y	2					2
02	14B2 EXT		99	-0-	99	647	97	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	647					Y	NO RPT					2

SMITH, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 181936 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656

10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	3	4	9	Y	4					7
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	909	3	3	9	Y	3	3	1			7
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	964	3	6	9	Y	5	9	1			3
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	912	3	4	9	Y	4					7
02	840	N	528	-0-	-312	-0-	526	3	2	9	Y	2	3	1			6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	337	1	2237	3	Y	87	88	1			14
							96	9									
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	310	1	2177	3	Y	95	81	1			28
							105	9									
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	331	1	2299	3	Y	102	109	1			21
							112	9									
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	320	1	2260	3	Y	87	94	1			14
							96	9									
02	2408	N	2104	-0-	-304	-0-	242	1	1784	3	Y	71	64	1			21
							78	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1027	-0-	-523	-0-	131	1	867	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
11	1380	X	823	-0-	-557	-0-	99	1	698	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
12	1240	X	1096	-0-	-144	-0-	135	1	936	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
01	1395	X	951	-0-	-444	-0-	115	1	811	3	Y	23	24	1			4
							25	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	122	1	904	3	Y	27	23	1			8
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 199546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8614 - 9724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4066	-0-	-398	-0-	532	1	3526	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	4320	X	3965	-0-	-355	-0-	493	1	3464	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
12	4464	X	4456	-0-	-8	-0-	559	1	3888	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	547	1	3868	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	3696	X	2907	-0-	-789	-0-	346	1	2554	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 200182 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8918 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 17 RRCID -> 200184 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8548 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1091	-0-	-211	-0-	153	1	938	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	858	-0-	-102	-0-	115	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	140	1	909	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	675	-0-	-410	-0-	89	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	126	1	880	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 200188 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8616 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201124 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9362 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 201706 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8668 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	Y	1	1	8			1
11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2507	3	1	9	Y	1					2
12	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			Y	-0-					2
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			Y	-0-	1	1			1
02	2352	N	1458	-0-	-894	-0-	1457	3	1	9	Y	1					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 198 RRCID -> 201707 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8437 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	773	-0-	-250	-0-	46	1	724	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	1080	N	994	-0-	-86	-0-	47	1	943	3	N	4	4	1			1
							4	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	829	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	807	3	N	5	4	1			1
							6	9									
02	924	N	398	-0-	-526	-0-	23	1	373	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 203451 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8423 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	3	Y	-0-					-0-
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	719	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 185 RRCID -> 203452 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	817	-0-	-113	-0-	49	1	768	3	N	-0-					-0-
11	960	N	616	-0-	-344	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	3	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	776	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 184 RRCID -> 203818 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2006	-0-	-288	-0-	120	1	1886	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	90	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	106	1	1714	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1782	-0-	-233	-0-	112	1	1670	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	932	-0-	-832	-0-	54	1	878	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 152 RRCID -> 205886 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	14 25	1 9	221	3	Y	23	18	1			8
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	9 22	1 9	178	3	Y	20	22	1			6
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17 22	1 9	274	3	Y	20	22	1			4
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	10 12	1 9	145	3	Y	11	13	1			2
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	9 21	1 9	143	3	Y	19	17	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 205963 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	520	-0-	-162	-0-	68 4	1 9	448	3	Y	4	4	1			1
11	660	X	613	-0-	-47	-0-	76 6	1 9	531	3	Y	5	4	1			2
12	682	X	628	-0-	-54	-0-	78 7	1 9	543	3	Y	6	7	1			1
01	787	X	787	-0-	-0-	-0-	97 7	1 9	683	3	Y	6	6	1			1
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	66 4	1 9	486	3	Y	4	4	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 205964 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8481 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	918	-0-	-260	-0-	120	1	798	3	Y	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	106	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	152	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	763	-0-	-301	-0-	91	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 206014 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8702 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 207675 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8628 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	221	1	1466	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
11	1680	X	1660	-0-	-20	-0-	204	1	1433	3	Y	21	18	1			6
							23	9									
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	299	1	2080	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	377	1	2662	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	288	1	2126	3	Y	21	19	1			6
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 226 RRCID -> 207695 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8672 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2695	-0-	2695	2695	169	1	2526	3	Y	-0-					-0-
02	5315	X	2620	-0-	-2695	-0-	152	1	2468	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 228 RRCID -> 207696 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8442 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	375	1	2102	3	Y	24	19	1			9
							26	9									
11	2580	X	2349	-0-	-231	-0-	289	1	2032	3	Y	25	27	1			7
							28	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	347	1	1961	3	Y	30	31	1			6
							33	9									
01	2511	N	2245	-0-	-266	-0-	365	1	1845	3	Y	32	32	1			6
							35	9									
02	2184	N	1614	-0-	-570	-0-	263	1	1321	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 207697 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8380 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	96	1	1520	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1444	-0-	-536	-0-	69	1	1375	3	Y	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	111	1	1801	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	97	1	1446	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1077	-0-	-267	-0-	62	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 207698 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9171 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	123	1	1948	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	72	1	1437	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
01	2077	N	1820	-0-	-257	-0-	112	1	1679	3	Y	26	25	1			5
							29	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	116	1	1881	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 145 RRCID -> 207700 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8307 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	112	1	1774	3	Y	22	17	1			8
							24	9									
11	2100	N	1423	-0-	-677	-0-	66	1	1333	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	3	Y	25	26	1			5
							28	9									
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	150	1	2241	3	Y	29	28	1			6
							32	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	87	1	1408	3	Y	21	22	1			5
							23	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 167 RRCID -> 208305 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8273 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	1133	-0-	-2184	-0-	66	1	1041	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
11	3180	X	1122	-0-	-2058	-0-	52	1	1042	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
12	2542	X	804	-0-	-1738	-0-	45	1	733	3	Y	24	26	1			5
							26	9									
01	1333	X	993	-0-	-340	-0-	60	1	899	3	Y	31	30	1			6
							34	9									
02	952	X	673	-0-	-279	-0-	37	1	607	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 222 RRCID -> 209733 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9107 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2645	-0-	-920	-0-	157	1	2477	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
11	3450	X	1905	-0-	-1545	-0-	90	1	1806	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	3503	X	1464	-0-	-2039	-0-	85	1	1369	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	251	1	3764	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	2688	X	2412	-0-	-276	-0-	139	1	2260	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 224 RRCID -> 209908 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8271 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 230 RRCID -> 209917 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8505 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	28	1	447	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	22	1	449	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	Y	16	18	1			3
							18	9									
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	490	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	23	1	378	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 171 RRCID -> 211604 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 231 RRCID -> 211642 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8516 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	44	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	706	-0-	-104	-0-	34	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	36	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 212317 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8616 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	621	-0-	-278	-0-	79	1	527	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	870	X	632	-0-	-238	-0-	77	1	540	3	Y	14	12	1			4
							15	9									
12	775	X	733	-0-	-42	-0-	90	1	629	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	837	X	518	-0-	-319	-0-	63	1	443	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	630	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 220 RRCID -> 213738 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8392 - 84188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		94	-0-	94	94	6	1	88	3	N	-0-					-0-
02	278	X	184	-0-	-94	-0-	11	1	173	3	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 209 RRCID -> 213739 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8444 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1151	-0-	-306	-0-	105	1	968	3	Y	71	57	1			25
							78	9									
11	1470	N	1215	-0-	-255	-0-	84	1	1042	3	Y	81	83	1			23
							89	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	87	1	869	3	Y	86	92	1			17
							95	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	122	1	927	3	Y	103	99	1			21
							113	9									
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	273	1	1230	3	Y	82	84	1			19
							90	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 216178 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8340 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 219 RRCID -> 216349 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8406 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 RRCID -> 217478 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					47
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					47
12	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					47
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1708	3	6	9	N	5					52
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 217536 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8408 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	16	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 181 RRCID -> 218007 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	877	3	Y	80	65	1			28
							88	9									
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	44	1	887	3	Y	88	91	1			25
							97	9									
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	Y	101	106	1			20
							111	9									
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	64	1	866	3	Y	124	119	1			25
							136	9									
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	47	1	761	3	Y	104	105	1			24
							114	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 218179 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8715 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 229 RRCID -> 218716 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8449 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	489	1	1779	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	368	1	2138	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	468	1	2268	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
01	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	373	1	1653	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
02	2352	N	1337	-0-	-1015	-0-	268	1	1055	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 220194 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10666 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	691	-0-	-580	-0-	690	3	1	9	Y	1					9
11	1230	N	757	-0-	-473	-0-	753	3	4	9	Y	4					13
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	767	3	4	9	Y	4					17
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	Y	1	8	1			10
02	700	N	479	-0-	-221	-0-	471	3	8	9	Y	7					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 RRCID -> 221924 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			Y	-0-					48
11	3090	X	3055	-0-	-35	-0-	3055	3			Y	-0-					48
12	3193	X	2869	-0-	-324	-0-	2869	3			Y	-0-	27	1			21
01	3658	X	2317	-0-	-1341	-0-	2317	3			Y	-0-					21
02	3304	X	1830	-0-	-1474	-0-	1830	3			Y	-0-					21
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 212 RRCID -> 223283 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8406 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	388	1 9	1259	3	Y	8	6	1			3
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	292	1 8 9	1510	3	Y	7	8	1			2
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	415	1 10 9	1650	3	Y	9	9	1			2
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	490	1 11 9	1512	3	Y	10	10	1			2
02	1680	N	278	-0-	-1402	-0-	269	1	9	9	Y	8	8	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 173 RRCID -> 223982 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	565	1 7 9	1350	3	Y	6	5	1			2
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	395	1 8 9	1462	3	Y	7	7	1			2
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	512	1 9 9	1863	3	Y	8	8	1			2
01	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	516	1 10 9	1513	3	Y	9	9	1			2
02	1736	N	881	-0-	-855	-0-	368	1 8 9	505	3	Y	7	7	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 175 RRCID -> 225355 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1 15 9	173	3	Y	14	10	1			5
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1 12 9	187	3	Y	11	13	1			3
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1 13 9	138	3	Y	12	13	1			2
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1 30 9	245	3	Y	27	24	1			5
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	5	1 20 9	74	3	Y	18	19	1			4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 174 RRCID -> 225650 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1 3 9	44	3	Y	3	3	1			1
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1 3 9	29	3	Y	3	3	1			1
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1 2 9	23	3	Y	2	3	1			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1 4 9	91	3	Y	4	3	1			1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1 6 9	107	3	Y	5	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BAILEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226236 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	763	-0-	-229	-0-	25	1	719	3	Y	17	14	1			6
							19	9									
11	960	N	678	-0-	-282	-0-	20	1	634	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	19	1	645	3	Y	22	29	1			2
							24	9									
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	20	1	647	3	Y	21	16	1			7
							23	9									
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	15	1	551	3	Y	15	21	1			1
							17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227099 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					117
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1280	3	2	9	N	2					119
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	3	9	9	N	8					127
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1969	3	9	9	N	8					135
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	3	8	9	N	7					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227524 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	296	1	544	3	Y	34	27	1			12
							37	9									
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	208	1	517	3	Y	38	39	1			11
							42	9									
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	268	1	497	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
01	3100	N	3839	-0-	739	739	522	1	3265	3	Y	47	46	1			9
							52	9									
02	2800	N	6629	-0-	3829	4568	681	1	5909	3	Y	35	36	1			8
							39	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4568					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	290	-0-	-51	-0-	17	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	324	-0-	-6	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	313	X	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230743 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	3	1	9	N	1					190
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1483	3	2	9	N	2					192
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1482	3	19	9	N	17					209
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					210
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					210
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1994	-0-	-269	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
11	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
12	2015	X	1895	-0-	-120	-0-	1895	3			Y	-0-					-0-
01	2263	X	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1802	-0-	-438	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1165	-0-	-75	-0-	1163	3	2	9	Y	2					3
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1219	3	2	9	Y	2					5
12	1240	X	1065	-0-	-175	-0-	1063	3	2	9	Y	2	3	1			4
01	1178	X	1097	-0-	-81	-0-	1096	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	1148	X	864	-0-	-284	-0-	862	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					100
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1393	3	6	9	Y	5					7
11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1117	3	7	9	Y	6					13
12	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	1223	3	10	9	Y	9	9	1			13
01	1395	X	1038	-0-	-357	-0-	1032	3	6	9	Y	5	12	1			6
02	1260	X	912	-0-	-348	-0-	906	3	6	9	Y	5	8	1			3
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	584	-0-	-160	-0-	34	1	530	3	Y	18	15	1			6
							20	9									
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	482	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
01	589	N	433	-0-	-156	-0-	25	1	380	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	57	1	1627	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
11	1680	N	1622	-0-	-58	-0-	48	1	1551	3	Y	21	18	1			8
							23	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	3	Y	21	27	1			2
							23	9									
01	1705	N	1554	-0-	-151	-0-	46	1	1487	3	Y	19	15	1			6
							21	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	42	1	1564	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2977	-0-	-247	-0-	2957	3	20	9	Y	18					34
11	3120	X	3069	-0-	-51	-0-	3040	3	29	9	Y	26					60
12	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	2704	3	35	9	Y	32	41	1			51
01	3193	X	2468	-0-	-725	-0-	2437	3	31	9	Y	28	44	1			35
02	2856	X	2019	-0-	-837	-0-	1978	3	41	9	Y	37	49	1			23
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					23

SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2193	3	22	9	Y	20					40
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2049	3	35	9	Y	32					72
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2039	3	35	9	Y	32	48	1			56
01	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	2116	3	31	9	Y	28	49	1			35
02	1988	X	1851	-0-	-137	-0-	1817	3	34	9	Y	31	47	1			19
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					19

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236248 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 236514 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1924	3	20	9	N	18	178	1			50
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	3	3	9	N	3					53
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					53
01	1860	N	1090	-0-	-770	-0-	1060	3	30	9	N	27					80
02	1680	N	1044	-0-	-636	-0-	1020	3	24	9	N	22					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2756	-0-	-871	-0-	2756	3			N	-0-					137
11	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2453	3			N	-0-					137
12	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2627	3			N	-0-					137
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					137
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					137
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					137

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
11	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
12	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
01	372	X	243	-0-	-129	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	336	X	241	-0-	-95	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 243491 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3436	-0-	-191	-0-	3435	3	1	9	Y	1					54
11	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	3401	3	1	9	Y	1	42	1			13
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3770	3	8	9	Y	7					20
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4079	3	2	9	Y	2					22
02	3164	X	2997	-0-	-167	-0-	2995	3	2	9	Y	2					24
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					24

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	613	3	17	9	Y	15					36
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1045	3	47	9	Y	43					79
12	682	X	614	-0-	-68	-0-	584	3	30	9	Y	27	53	1			53
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	896	3	35	9	Y	32	46	1			39
02	1008	X	886	-0-	-122	-0-	853	3	33	9	Y	30	51	1			18
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246973 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	810	N	765	-0-	-45	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1064	-0-	-331	-0-	1051	3	13	9	Y	12					23
11	1350	X	646	-0-	-704	-0-	632	3	14	9	Y	13					36
12	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1026	3	20	9	Y	18	24	1			30
01	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1031	3	15	9	Y	14	26	1			18
02	952	X	829	-0-	-123	-0-	815	3	14	9	Y	13	23	1			8
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

OXSHEER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248448 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	N	1					68
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					68
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					68
01	651	N	452	-0-	-199	-0-	452	3			N	-0-					68
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254845 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5221	3	1	9	Y	1					55
11	5460	X	5037	-0-	-423	-0-	5035	3	2	9	Y	2	43	1			14
12	5642	X	5579	-0-	-63	-0-	5572	3	7	9	Y	6					20
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5690	3	2	9	Y	2					22
02	4816	X	3228	-0-	-1588	-0-	3226	3	2	9	Y	2					24
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					24

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 257387 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2498	-0-	-199	-0-	2497	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2610	N	2450	-0-	-160	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
12	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2811	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
02	2296	N	2186	-0-	-110	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257434 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8191	-0-	-210	-0-	7954	3	237	9	Y	215	303	1			148
11	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7164	3	364	9	Y	331	379	1			100
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6425	3	285	9	Y	259	206	1			153
01	8184	X	6855	-0-	-1329	-0-	6504	3	351	9	Y	319	207	1			265
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	5109	3	197	9	Y	179	218	1			226
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					226

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257452 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259595 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3			Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2146	-0-	-38	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260403 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8914 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY WELL #: 3H RRCID -> 260908 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9789 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					85
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

MAY WELL #: 3H RRCID -> 264496 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9912 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3586	-0-	-258	-0-	3586	3			Y	-0-					69
11	3720	X	3276	-0-	-444	-0-	3276	3			Y	-0-					69
12	3844	X	3319	-0-	-525	-0-	3319	3			Y	-0-					69
01	3751	X	2056	-0-	-1695	-0-	2056	3			Y	-0-					69
02	3220	X	2637	-0-	-583	-0-	2637	3			Y	-0-					69
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					69

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4609	-0-	-1002	-0-	4573	3	36	9	Y	33	2	8			169
11	5190	X	5026	-0-	-164	-0-	4957	3	69	9	Y	63					232
12	5239	X	5025	-0-	-214	-0-	4936	3	89	9	Y	81					313
01	5146	X	4763	-0-	-383	-0-	4733	3	30	9	Y	27	153	1			187
02	4704	X	2866	-0-	-1838	-0-	2717	3	149	9	Y	135					322
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					322

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	780	-0-	-1390	-0-	761	3	19	9	Y	17	23	1			17
11	1410	X	861	-0-	-549	-0-	827	3	34	9	Y	31	19	1			29
12	992	X	840	-0-	-152	-0-	806	3	34	9	Y	31	28	1			32
01	992	X	764	-0-	-228	-0-	738	3	26	9	Y	24	26	1			30
02	812	X	625	-0-	-187	-0-	603	3	22	9	Y	20	19	1			31
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					31

WERNER-MICHER WELL #: 10 RRCID -> 265350 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9072 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265875 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8916 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	7394	-0-	-1534	-0-	7280	3	114	9	Y	104					187
11	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8348	3	111	9	Y	101	87	1			201
12	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8785	3	182	9	Y	165	279	1			87
01	7409	X	7378	-0-	-31	-0-	7249	3	129	9	Y	117					204
02	7896	X	5971	-0-	-1925	-0-	5859	3	112	9	Y	102	97	1			209
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					209

SMITH, J. J. WELL #: 8H RRCID -> 269489 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9847 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11330	3	12	9	Y	11	10	1			17
11	10800	X	10628	-0-	-172	-0-	10610	3	18	9	Y	16					33
12	10819	X	10664	-0-	-155	-0-	10643	3	21	9	Y	19	39	1			13
01	11625	X	10554	-0-	-1071	-0-	10532	3	22	9	Y	20	10	1			23
02	10024	X	7909	-0-	-2115	-0-	7894	3	15	9	Y	14	19	1			18
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					18

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 269881 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8850 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8117	3	39	9	N	35					117
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7797	3	50	9	N	45					162
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8106	3	21	9	N	19	151	1			30
01	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7684	3	59	9	N	54	1	8			83
02	6888	X	6137	-0-	-751	-0-	6096	3	41	9	N	37					120
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					120

RITTER UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 270470 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9802 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175	X	12196	-0-	-979	-0-	12135	3	61	9	Y	55	47	1			84
11	12510	X	11437	-0-	-1073	-0-	11354	3	83	9	Y	75					159
12	12803	X	11804	-0-	-999	-0-	11704	3	100	9	Y	91	189	1			61
01	12803	X	11382	-0-	-1421	-0-	11273	3	109	9	Y	99	48	1			112
02	11088	X	9393	-0-	-1695	-0-	9310	3	83	9	Y	75	95	1			92
03	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					92

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 270987 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9944 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8877	-0-	-609	-0-	8835	3	42	9	Y	38	39	1			37
11	9180	X	8473	-0-	-707	-0-	8428	3	45	9	Y	41	39	1			39
12	8990	X	8656	-0-	-334	-0-	8606	3	50	9	Y	45	38	1			46
01	8990	X	8653	-0-	-337	-0-	8599	3	54	9	Y	49	36	1			59
02	7812	X	7714	-0-	-98	-0-	7658	3	56	9	Y	51	38	1			72
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					72

RITTER-DANIEL (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271218 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9990 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	15014	3	54	9	N	49	41	1			74
11	14670	X	14298	-0-	-372	-0-	14226	3	72	9	N	65					139
12	15159	X	13708	-0-	-1451	-0-	13630	3	78	9	N	71	162	1			48
01	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	16179	3	95	9	N	86	38	1			96
02	13608	X	10023	-0-	-3585	-0-	9961	3	62	9	N	56	82	1			70
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

MAY WELL #: 4H RRCID -> 272003 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9672 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11160	X	10930	-0-	-230	-0-	160	1 9	10761	3	Y	8	8	1			2
11	10740	X	10482	-0-	-258	-0-	132	1 9	10341	3	Y	8	9	1			1
12	11005	X	10787	-0-	-218	-0-	134	1 9	10644	3	Y	8	8	1			1
01	10943	X	10725	-0-	-218	-0-	125	1 9	10591	3	Y	8	7	1			2
02	9884	X	9728	-0-	-156	-0-	100	1 8	9620	3	Y	7	6	1			3
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					3

MAY WELL #: 5H RRCID -> 272004 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9983 - 15706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	20790	-0-	-1220	-0-	304	1 39 9	20447	3	Y	35	34	1			9
11	21120	X	19800	-0-	-1320	-0-	248	1 37 9	19515	3	Y	34	38	1			5
12	21514	X	20189	-0-	-1325	-0-	251	1 36 9	19902	3	Y	33	33	1			5
01	21297	X	20021	-0-	-1276	-0-	232	1 40 9	19749	3	Y	36	32	1			9
02	18984	X	18008	-0-	-976	-0-	184	1 34 9	17790	3	Y	31	26	1			14
03	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					14

MURVAUL GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 273154 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 9701 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7804	-0-	-535	-0-	7676	3	128	9	Y	116	118	1			114
11	8070	X	7457	-0-	-613	-0-	7321	3	136	9	Y	124	120	1			118
12	8029	X	7590	-0-	-439	-0-	7439	3	151	9	Y	137	116	1			139
01	8029	X	7583	-0-	-446	-0-	7416	3	167	9	Y	152	110	1			181
02	6888	X	6842	-0-	-46	-0-	6668	3	174	9	Y	158	116	1			223
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					223

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 6H RRCID -> 274787 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 9485 PERF.10379 - 14414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20367	X	19117	-0-	-1250	-0-	18885	3	232	9	Y	211	123	1	3	8	175
11	19350	X	18153	-0-	-1197	-0-	17996	3	157	9	Y	143	242	1			76
12	19685	X	18584	-0-	-1101	-0-	18402	3	182	9	Y	165	119	1			122
01	19344	X	18357	-0-	-987	-0-	18164	3	193	9	Y	175	121	1			176
02	16828	X	16483	-0-	-345	-0-	16281	3	202	9	Y	184	125	1			235
03	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					235

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275218 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9829 - 16501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	10531	-0-	-1590	-0-	10481	3	50	9	Y	45					84
11	11730	X	9958	-0-	-1772	-0-	9919	3	39	9	Y	35	39	1			80
12	11377	X	10296	-0-	-1081	-0-	10231	3	65	9	Y	59	108	1			31
01	10695	X	9563	-0-	-1132	-0-	9510	3	53	9	Y	48					79
02	9548	X	9064	-0-	-484	-0-	9010	3	54	9	Y	49	37	1			91
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					91

RITTER-DANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275541 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9691 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	13549	-0-	-649	-0-	13495	3	54	9	Y	49					90
11	13410	X	13209	-0-	-201	-0-	13167	3	42	9	Y	38	42	1			86
12	13857	X	13722	-0-	-135	-0-	13653	3	69	9	Y	63	116	1			33
01	13547	X	12952	-0-	-595	-0-	12895	3	57	9	Y	52					85
02	12320	X	9315	-0-	-3005	-0-	9265	3	50	9	Y	45	40	1			90
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					90

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE 'F' WELL #: 2H RRCID -> 276172 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9755 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21390	X	20423	-0-	-967	-0-	20373	3	50	9	Y	45	63	1			31
11	20520	X	19579	-0-	-941	-0-	19503	3	76	9	Y	69	79	1			21
12	20956	X	19976	-0-	-980	-0-	19917	3	59	9	Y	54	43	1			32
01	20956	X	19853	-0-	-1103	-0-	19780	3	73	9	Y	66	43	1			55
02	18788	X	17815	-0-	-973	-0-	17773	3	42	9	Y	38	46	1			47
03	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					47

DUNHAM, DAVID WELL #: 3H RRCID -> 277581 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9795 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	14583	-0-	-1041	-0-	213	1	14334	3	Y	33	32	1			8
							36	9									
11	15120	X	13795	-0-	-1325	-0-	173	1	13586	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
12	15376	X	13906	-0-	-1470	-0-	173	1	13699	3	Y	31	31	1			5
							34	9									
01	15190	X	13709	-0-	-1481	-0-	159	1	13514	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
02	13356	X	12233	-0-	-1123	-0-	125	1	12075	3	Y	30	25	1			13
							33	9									
03	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					13

SEMPRA ENERGY WELL #: 4H RRCID -> 279118 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9847 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30349	X	27878	-0-	-2471	-0-	27756	3	122	9	Y	111	99	1			166
11	28200	X	26798	-0-	-1402	-0-	26688	3	110	9	Y	100	99	1			167
12	28830	X	26794	-0-	-2036	-0-	26667	3	127	9	Y	115	196	1			86
01	28210	X	25644	-0-	-2566	-0-	25554	3	90	9	Y	82	97	1			71
02	25396	X	22205	-0-	-3191	-0-	22196	3	9	9	Y	8					79
03	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					79

SEMPRA ENERGY WELL #: 5H RRCID -> 279679 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9767 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16244	X	15843	-0-	-401	-0-	15798	3	45	9	Y	41	37	1			62
11	15660	X	15157	-0-	-503	-0-	15116	3	41	9	Y	37	37	1			62
12	15903	X	15734	-0-	-169	-0-	15687	3	47	9	Y	43	73	1			32
01	15965	X	12379	-0-	-3586	-0-	12323	3	56	9	Y	51	39	1			44
02	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	16082	3	100	9	Y	91					135
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					135

WIENER D-ET AL #3 WELL #: 1H RRCID -> 279688 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9751 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22940	X	21867	-0-	-1073	-0-	21817	3	50	9	Y	45	63	1			31
11	21960	X	20929	-0-	-1031	-0-	20853	3	76	9	Y	69	79	1			21
12	22413	X	21287	-0-	-1126	-0-	21228	3	59	9	Y	54	43	1			32
01	22351	X	20952	-0-	-1399	-0-	20879	3	73	9	Y	66	43	1			55
02	20048	X	18762	-0-	-1286	-0-	18720	3	42	9	Y	38	46	1			47
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					47

J.J. SMITH WELL #: 9H RRCID -> 279689 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9673 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	9638	-0-	-2545	-0-	9595	3	43	9	Y	39	33	1			59
11	11520	X	9503	-0-	-2017	-0-	9446	3	57	9	Y	52					111
12	11594	X	9619	-0-	-1975	-0-	9551	3	68	9	Y	62	131	1			42
01	10943	X	9209	-0-	-1734	-0-	9133	3	76	9	Y	69	33	1			78
02	9016	X	6053	-0-	-2963	-0-	6002	3	51	9	Y	46	66	1			58
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					58

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
J.J. SMITH WELL #: 10H RRCID -> 279690 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9665 - 13918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13265	-0-	-1491	-0-	13202	3	63	9	Y	57	48	1			86
11	13920	X	12420	-0-	-1500	-0-	12336	3	84	9	Y	76					162
12	14012	X	12483	-0-	-1529	-0-	12382	3	101	9	Y	92	192	1			62
01	14012	X	12193	-0-	-1819	-0-	12083	3	110	9	Y	100	49	1			113
02	11676	X	10788	-0-	-888	-0-	10688	3	100	9	Y	91	97	1			107
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					107

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279700 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9716 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17668	3	108	9	Y	98	56	1	3	8	80
11	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16688	3	72	9	Y	65	110	1			35
12	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	16882	3	83	9	Y	75	54	1			56
01	17050	X	16626	-0-	-424	-0-	16539	3	87	9	Y	79	55	1			80
02	15652	X	14876	-0-	-776	-0-	14784	3	92	9	Y	84	57	1			107
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					Y	NO RPT					107

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279717 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9723 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	20114	-0-	-2268	-0-	20113	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	20970	X	19874	-0-	-1096	-0-	19874	3			Y	-0-					-0-
12	21359	X	20639	-0-	-720	-0-	20638	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	21359	X	20729	-0-	-630	-0-	20729	3			Y	-0-					-0-
02	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	18834	3			Y	-0-					-0-
03	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEMPRA-WIENER-DUNHAM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279719 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9739 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27218	X	25800	-0-	-1418	-0-	25800	3			Y	-0-					-0-
11	26130	X	24542	-0-	-1588	-0-	24542	3			Y	-0-					-0-
12	26722	X	24857	-0-	-1865	-0-	24857	3			Y	-0-					-0-
01	26474	X	24357	-0-	-2117	-0-	24357	3			Y	-0-					-0-
02	23688	X	21743	-0-	-1945	-0-	21743	3			Y	-0-					-0-
03	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					-0-

SP-DUNHAM_WIENER EST. 'D' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279720 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9811 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20739	X	19705	-0-	-1034	-0-	767	1	18704	3	Y	213	194	1			120
							234	9									
11	19680	X	18509	-0-	-1171	-0-	746	1	17550	3	Y	194	213	1			101
							213	9									
12	20336	X	18930	-0-	-1406	-0-	762	1	17960	3	Y	189	188	1			102
							208	9									
01	20336	X	18874	-0-	-1462	-0-	774	1	17881	3	Y	199	179	1			122
							219	9									
02	18088	X	13617	-0-	-4471	-0-	441	1	13019	3	Y	143	128	1			137
							157	9									
03	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					Y	NO RPT					137

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279730 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9751 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28086	X	26428	-0-	-1658	-0-	1042	1	25385	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
11	27180	X	24493	-0-	-2687	-0-	998	1	23494	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
12	27497	X	25545	-0-	-1952	-0-	1039	1	24505	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
01	27156	X	25670	-0-	-1486	-0-	1064	1	24605	3	Y	1	1	1			125
							1	9									
02	24276	X	15594	-0-	-8682	-0-	511	1	15083	3	Y	-0-					125
03	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					Y	NO RPT					125

TRINITY-WIENER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 279731 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9846 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30597	X	28366	-0-	-2231	-0-	1112	1	27096	3	Y	144	140	1			35
							158	9									
11	28860	X	26442	-0-	-2418	-0-	1071	1	25216	3	Y	141	155	1			21
							155	9									
12	29605	X	26738	-0-	-2867	-0-	1081	1	25504	3	Y	139	138	1			22
							153	9									
01	29543	X	22605	-0-	-6938	-0-	932	1	21544	3	Y	117	110	1			29
							129	9									
02	25200	X	20246	-0-	-4954	-0-	661	1	19478	3	Y	97	82	1			44
							107	9									
03	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					44

SEMPRA-WIENER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 279852 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9852 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24180	X	21628	-0-	-2552	-0-	21575	3	53	9	Y	48	43	1			71
11	22800	X	20158	-0-	-2642	-0-	20111	3	47	9	Y	43	42	1			72
12	22878	X	16136	-0-	-6742	-0-	16094	3	42	9	Y	38	81	1			29
01	24121	X	24121	-0-	-0-	-0-	24040	3	81	9	Y	74	39	1			64
02	20477	X	20477	-0-	-0-	-0-	20361	3	116	9	Y	105					169
03	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					169

SP-DUNHAM-WIENER EST. 'D' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 280275 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 9499 PERF.10001 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18414	X	17442	-0-	-972	-0-	682	1	16616	3	Y	131	128	1			32
							144	9									
11	17490	X	16611	-0-	-879	-0-	671	1	15798	3	Y	129	142	1			19
							142	9									
12	18011	X	16986	-0-	-1025	-0-	685	1	16162	3	Y	126	125	1			20
							139	9									
01	18011	X	16929	-0-	-1082	-0-	696	1	16087	3	Y	133	120	1			33
							146	9									
02	16268	X	10886	-0-	-5382	-0-	354	1	10441	3	Y	83	79	1			37
							91	9									
03	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					37

SP-WIENER EST.'D' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 280301 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9956 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17484	X	16583	-0-	-901	-0-	650	1	15844	3	Y	81	79	1			20
							89	9									
11	16470	X	15780	-0-	-690	-0-	640	1	15052	3	Y	80	88	1			12
							88	9									
12	16926	X	16151	-0-	-775	-0-	653	1	15412	3	Y	78	78	1			12
							86	9									
01	16988	X	16154	-0-	-834	-0-	666	1	15398	3	Y	82	74	1			20
							90	9									
02	15344	X	11118	-0-	-4226	-0-	363	1	10693	3	Y	56	51	1			25
							62	9									
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					25

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAY-DUNHAM-WIENER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 280884 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9843 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32085	X	31877	-0-	-208	-0-	1248	1	30416	3	Y	194	188	1			47
							213	9									
11	31140	X	26281	-0-	-4859	-0-	1064	1	25034	3	Y	166	189	1			24
							183	9									
12	32178	X	30463	-0-	-1715	-0-	1231	1	29034	3	Y	180	176	1			28
							198	9									
01	32178	X	31536	-0-	-642	-0-	1299	1	30028	3	Y	190	171	1			47
							209	9									
02	28784	X	22651	-0-	-6133	-0-	738	1	21767	3	Y	133	120	1			60
							146	9									
03	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					Y	NO RPT					60

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA) 2H WELL #: 2H RRCID -> 280890 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9921 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24862	X	23390	-0-	-1472	-0-	912	1	22227	3	Y	228	223	1			55
							251	9									
11	23520	X	22609	-0-	-911	-0-	911	1	21450	3	Y	225	247	1			33
							248	9									
12	24304	X	22699	-0-	-1605	-0-	913	1	21542	3	Y	222	220	1			35
							244	9									
01	24304	X	23068	-0-	-1236	-0-	946	1	21868	3	Y	231	209	1			57
							254	9									
02	21644	X	16178	-0-	-5466	-0-	525	1	15481	3	Y	156	143	1			70
							172	9									
03	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					70

OXSHEER-SP-WIENER 'E' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 281834 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9930 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24769	X	22317	-0-	-2452	-0-	871	1	21223	3	Y	203	202	1			49
							223	9									
11	23760	X	22483	-0-	-1277	-0-	907	1	21339	3	Y	215	233	1			31
							237	9									
12	24552	X	23740	-0-	-812	-0-	956	1	22550	3	Y	213	210	1			34
							234	9									
01	24769	X	22295	-0-	-2474	-0-	914	1	21138	3	Y	221	200	1			55
							243	9									
02	22372	X	16781	-0-	-5591	-0-	545	1	16058	3	Y	162	144	1			73
							178	9									
03	23219	X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					73

MAY WELL #: 2 RRCID -> 283388 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
OXSHEER J19 (SA) 5 WELL #: 5H RRCID -> 283509 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9983 - 15197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21328	X	20059	-0-	-1269	-0-	783	1	19094	3	Y	165	161	1			40
							182	9									
11	20070	X	18989	-0-	-1081	-0-	767	1	18044	3	Y	162	178	1			24
							178	9									
12	20739	X	19761	-0-	-978	-0-	797	1	18789	3	Y	159	158	1			25
							175	9									
01	20739	X	19563	-0-	-1176	-0-	804	1	18576	3	Y	166	150	1			41
							183	9									
02	18592	X	13703	-0-	-4889	-0-	445	1	13133	3	Y	114	104	1			51
							125	9									
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					Y	NO RPT					51

OXSHEER J19 (SA) 6 WELL #: 6H RRCID -> 283936 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10264 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33139	X	29660	-0-	-3479	-0-	1158	1	28225	3	Y	252	246	1			61
							277	9									
11	31200	X	27854	-0-	-3346	-0-	1124	1	26457	3	Y	248	273	1			36
							273	9									
12	31868	X	28244	-0-	-3624	-0-	1138	1	26835	3	Y	246	243	1			39
							271	9									
01	31868	X	27841	-0-	-4027	-0-	1143	1	26417	3	Y	255	231	1			63
							281	9									
02	26824	X	20706	-0-	-6118	-0-	672	1	19827	3	Y	188	167	1			84
							207	9									
03	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					84

EDDINS-WIENER 'A' (SA)1H WELL #: 1H RRCID -> 284764 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9792 - 15954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27094	X	25538	-0-	-1556	-0-	1001	1	24386	3	Y	137	133	1			33
							151	9									
11	25920	X	24270	-0-	-1650	-0-	983	1	23142	3	Y	132	146	1			19
							145	9									
12	26195	X	25205	-0-	-990	-0-	1019	1	24041	3	Y	132	130	1			21
							145	9									
01	26040	X	25762	-0-	-278	-0-	1062	1	24550	3	Y	136	123	1			34
							150	9									
02	23296	X	16345	-0-	-6951	-0-	533	1	15714	3	Y	89	83	1			40
							98	9									
03	25544	X	NO RPT	-0-	-25544	-0-					Y	NO RPT					40

EDDINS-WIENER 'A' (SA)2H WELL #: 2H RRCID -> 284769 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9984 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45353	X	41027	-0-	-4326	-0-	1611	1	39258	3	Y	144	140	1			35
							158	9									
11	43080	X	38179	-0-	-4901	-0-	1550	1	36476	3	Y	139	154	1			20
							153	9									
12	44516	X	37841	-0-	-6675	-0-	1533	1	36155	3	Y	139	137	1			22
							153	9									
01	43276	X	37107	-0-	-6169	-0-	1532	1	35417	3	Y	144	130	1			36
							158	9									
02	35924	X	31131	-0-	-4793	-0-	1017	1	29997	3	Y	106	94	1			48
							117	9									
03	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					Y	NO RPT					48

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TRINITY G.U. J20 (ALLOC.) 3 WELL #: 3H RRCID -> 284920 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9669 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19499	X	16747	-0-	-2752	-0-	651 232	1 9	15864	3	Y	211	206	1			51
11	18870	X	16368	-0-	-2502	-0-	658 227	1 9	15483	3	Y	206	227	1			30
12	19034	X	16519	-0-	-2515	-0-	663 223	1 9	15633	3	Y	203	201	1			32
01	18507	X	16178	-0-	-2329	-0-	661 233	1 9	15284	3	Y	212	191	1			53
02	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	468 208	1 9	15559	3	Y	189	157	1			85
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					85

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 1 RRCID -> 228402 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2691	-0-	-1215	-0-	2687	2	4	9	N	4	4	8			190
11	3780	X	2688	-0-	-1092	-0-	2687	2	1	9	N	1	1	8			190
12	3100	X	3005	-0-	-95	-0-	2999	2	6	9	N	5	5	8			190
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3611	2	6	9	N	5	5	8			190
02	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	112	1	2388	2	N	-0-					190
*03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3471	2	3	9	N	3	3	8			190

WERNER, LOUIS SAW MILL WELL #: 2 RRCID -> 236119 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 3 RRCID -> 054883 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9 18	1 9	315	2	Y	16	12	1			4
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	9 28	1 9	259	2	Y	25	25	1			4
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	5 26	1 9	205	2	Y	24	24	1			4
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	5 31	1 9	203	2	Y	28	28	1			4
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	568	2	Y	37	31	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 2 RRCID -> 071268 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	3	11	9	Y	10	1	5			9
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1800	3	12	9	Y	11	11	1	3	5	6
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			Y	-0-	6	5			-0-
01	2046	N	725	-0-	-1321	-0-	671	3	54	9	Y	49	22	1	12	5	15
02	1680	N	1460	-0-	-220	-0-	1460	3			Y	-0-	11	1			4
03	2418	N	1842	-0-	-576	-0-	1830	3	12	9	Y	11					15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 2 RRCID -> 072834 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9818 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1798	3	7	9	Y	6					6
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-	5	1			1
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	592	-0-	-976	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	520	-0-	-1030	-0-	520	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 3 RRCID -> 074219 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8474 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	203	-0-	-417	-0-	5	1	197	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	X	109	-0-	-161	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	279	X	121	-0-	-158	-0-	3	1	117	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	3	1	108	2	Y	-0-					-0-
*02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 4 RRCID -> 076789 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9154 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1264	-0-	-999	-0-	34	1	1218	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	81	1	2504	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
12	2263	X	1841	-0-	-422	-0-	48	1	1773	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
01	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	52	1	1976	2	Y	23	23	1			3
							25	9									
*02	2044	X	1734	-0-	-310	-0-	39	1	1681	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	56	1	2279	2	Y	20	20	1			3
							22	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 3 RRCID -> 078603 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9516 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2029	-0-	-296	-0-	57	1	1950	2	Y	20	23	1			5
							22	9									
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	58	1	1782	2	Y	32	32	1			5
							35	9									
12	1705	N	1446	-0-	-259	-0-	38	1	1382	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	49	1	1861	2	Y	31	31	1			4
							34	9									
*02	1764	N	896	-0-	-868	-0-	22	1	860	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	60	1	2200	2	Y	35	32	1			6
							39	9									

BROWN, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080256 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8720 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	6	6	1			2
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - WELL PLUGGED 11-4-2020

BURNETT BROTHERS WELL #: 12 RRCID -> 085278 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9492 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8513 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	51	1	1166	3	Y	-0-					4
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	84	1	1891	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	118	1	2415	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	130	1	2808	3	Y	22	14	1			12
							24	9									
*02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	16	1	356	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	285	-0-	-75	-0-	12	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	93	1	2034	3	Y	-0-					8
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2629	3	Y	30	30	1			8
							33	9									
12	2480	X	1226	-0-	-1254	-0-	55	1	1135	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	130	1	2810	3	Y	51	31	1			28
							56	9									
*02	2604	X	1688	-0-	-916	-0-	78	1	1610	3	Y	-0-	20	1			8
03	2883	X	2437	-0-	-446	-0-	103	1	2303	3	Y	28	28	1			8
							31	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	133	1	2924	3	Y	-0-					16
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	133	1	2974	3	Y	60	60	1			16
							66	9									
12	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	172	1	3524	3	Y	67	67	1			16
							74	9									
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	172	1	3712	3	Y	103	62	1			57
							113	9									
*02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1592	3	Y	-0-	41	1			16
*03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	161	1	3577	3	Y	56	56	1			16
							62	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1228	-0-	-384	-0-	35	1	1183	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	37	1	1146	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	30	1	1127	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	28	1	1067	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	1120	N	847	-0-	-273	-0-	22	1	819	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	24	1	1064	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	82	1	1811	3	Y	-0-					19
11	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	76	1	1708	3	Y	72	72	1			19
							79	9									
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	3	Y	81	80	1			20
							89	9									
01	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	112	1	2415	3	Y	121	74	1			67
							133	9									
*02	1652	X	697	-0-	-955	-0-	32	1	664	3	Y	1	48	1			20
							1	9									
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	74	1	1702	3	Y	67	67	1			20
							74	9									

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	70	1	1509	3	Y	-0-					4
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	84	1	1892	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	97	1	1986	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	1519	N	1251	-0-	-268	-0-	54	1	1166	3	Y	28	17	1			15
							31	9									
*02	1848	N	8	-0-	-1840	-0-	8	3			Y	-0-	11	1			4
*03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	110	1	2451	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	X	831	-0-	-0-	-0-	35	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	3	Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	63	1	1287	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	Y	-0-					-0-
*02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	61	1	1353	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	41	1	906	3	Y	-0-					5
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	821	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	792	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
*02	532	N	517	-0-	-15	-0-	24	1	493	3	Y	-0-	14	1			5
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	87	1	2923	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	129	1	3945	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	114	1	4188	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	110	1	4151	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	78	1	2885	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	110	1	4482	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	97	1	2162	3	Y	-0-					24
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	84	1	1879	3	Y	87	87	1			24
							96	9									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	2001	3	Y	96	96	1			24
							106	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	101	1	2157	3	Y	146	89	1			81
							161	9									
*02	1820	N	1480	-0-	-340	-0-	69	1	1410	3	Y	1	58	1			24
							1	9									
*03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	93	1	2062	3	Y	81	81	1			24
							89	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2966	-0-	-258	-0-	83	1	2877	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	90	1	2738	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2883	X	2880	-0-	-3	-0-	75	1	2798	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	76	1	2867	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	2688	X	1397	-0-	-1291	-0-	35	1	1356	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	74	1	3084	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129885 COMPL. DATE 01/14/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6464 - 9347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18 WELL #: 2 RRCID -> 130072 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8476 - 8542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 6 RRCID -> 130088 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8379 - 9010

10	403	N	264	-0-	-139	-0-	5	1	184	2	Y	68	82	1			17
							75	9									
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	443	2	Y	276	248	1			45
							304	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	9	1	353	2	Y	151	170	1			26
							166	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	147	153	1			20
							162	9									
*02	588	N	429	-0-	-159	-0-	7	1	294	2	Y	116	105	1			31
							128	9									
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	7	1	307	2	Y	146	153	1			24
							161	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130210 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8493 - 9353

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130628 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8674 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	113	1	2498	3	Y	-0-					6
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2310	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	113	1	2313	3	Y	26	26	1			6
							29	9									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	114	1	2463	3	Y	40	24	1			22
							44	9									
*02	2268	N	1167	-0-	-1101	-0-	54	1	1113	3	Y	-0-	16	1			6
03	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	22	22	1			6

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131123 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8475 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131169 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8495 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	119	1	2615	3	Y	-0-					2
11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	111	1	2495	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	116	1	2371	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	116	1	2493	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*02	2296	N	1223	-0-	-1073	-0-	57	1	1166	3	Y	-0-	4	1			2
*03	3100	N	3337	-0-	237	237	144	1	3186	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 3 RRCID -> 132213 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8700 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1979	-0-	-656	-0-	1972	3	7	9	Y	6					6
11	2820	X	2254	-0-	-566	-0-	2254	3			Y	-0-	5	1			1
12	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	2354	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	2914	X	1636	-0-	-1278	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2019	-0-	-529	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	1923	-0-	-433	-0-	1915	3	8	9	Y	7	3	1			4

BURNETT BROTHERS WELL #: 19 RRCID -> 132426 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8358 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	646	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
11	810	N	463	-0-	-347	-0-	14	1	437	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	682	N	501	-0-	-181	-0-	13	1	478	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	736	2	Y	22	17	1			6
							24	9									
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	Y	17	20	1			3
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 18 RRCID -> 132433 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8544 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	21	1	842	2	Y	91	72	1			22
							100	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	43	1	1333	2	Y	13	33	1			2
							14	9									
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	2	Y	127	107	1			22
							140	9									
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	Y	104	112	1			14
							114	9									
*02	700	N	200	-0-	-500	-0-	4	1	164	2	Y	29	35	1			8
							32	9									
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	14	1	644	2	Y	101	92	1			17
							111	9									

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2417	3	79	9	Y	72	19	5			96
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2197	3	48	9	Y	44	29	1			111
12	1643	N	863	-0-	-780	-0-	827	3	36	9	Y	33	29	1	64	5	51
01	1643	N	1134	-0-	-509	-0-	998	3	136	9	Y	124	62	1	56	5	57
02	1484	N	1329	-0-	-155	-0-	1270	3	59	9	Y	54					111
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1576	3	63	9	Y	57	59	1	26	5	83

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2105	3	8	9	Y	7	1	5			6
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1973	3	8	9	Y	7	7	1	2	5	4
12	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	1726	3			Y	-0-	4	5			-0-
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	1815	3	36	9	Y	33	15	1	8	5	10
02	1848	N	1660	-0-	-188	-0-	1660	3			Y	-0-	8	1			2
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2203	3	10	9	Y	9					11

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

10	1705	N	1424	-0-	-281	-0-	62	1	1362	3	Y	-0-					2
11	1710	N	995	-0-	-715	-0-	42	1	944	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
12	1829	N	922	-0-	-907	-0-	43	1	869	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1538	3	Y	15	9	1			8
							17	9									
*02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-	6	1			2
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	891	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

10	744	N	259	-0-	-485	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					3
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	626	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	911	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	35	1	770	3	Y	18	11	1			10
							20	9									
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	3	Y	-0-	7	1			3
03	961	N	633	-0-	-328	-0-	27	1	595	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

10	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2676	3	147	9	Y	134	35	5			172
11	2760	N	2266	-0-	-494	-0-	2208	3	58	9	Y	53	51	1			174
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2599	3	44	9	Y	40	46	1	89	5	79
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2686	3	168	9	Y	153	93	1	69	5	70
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2336	3	128	9	Y	116					186
03	2635	N	1476	-0-	-1159	-0-	1413	3	63	9	Y	57	99	1	26	5	118

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	87	1	1912	3	Y	-0-					20
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	89	1	1999	3	Y	72	72	1			20
							79	9									
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	102	1	2084	3	Y	81	81	1			20
							89	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	123	75	1			68
							135	9									
*02	1820	N	1044	-0-	-776	-0-	49	1	995	3	Y	-0-	48	1			20
03	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	68	1	1510	3	Y	67	67	1			20
							74	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2588	-0-	-233	-0-	112	1	2476	3	Y	-0-					26
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	98	1	2204	3	Y	96	96	1			26
							106	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	109	1	2246	3	Y	107	107	1			26
							118	9									
01	2542	N	2306	-0-	-236	-0-	94	1	2033	3	Y	163	99	1			90
							179	9									
*02	2240	N	1305	-0-	-935	-0-	60	1	1245	3	Y	-0-	64	1			26
03	2480	N	1655	-0-	-825	-0-	67	1	1490	3	Y	89	89	1			26
							98	9									

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	64	1	1419	3	Y	-0-					5
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
12	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	64	1	1322	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	66	1	1429	3	Y	32	19	1			18
							35	9									
*02	1316	N	1023	-0-	-293	-0-	49	1	974	3	Y	-0-	13	1			5
*03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	61	1	1352	3	Y	17	17	1			5
							19	9									

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1662	3	Y	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	3	Y	-0-					-0-
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	69	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	3	Y	-0-					-0-
*02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					-0-
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	-0-					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	3	Y	-0-					-0-
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	83	1	1864	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	93	1	1910	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	96	1	2057	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	71	1	1453	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	91	1	2022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1736	3	8	9	Y	7	1	5			6
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2504	3	8	9	Y	7	7	1	2	5	4
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			Y	-0-	4	5			-0-
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1912	3	36	9	Y	33	15	1	8	5	10
02	2352	N	2284	-0-	-68	-0-	2284	3			Y	-0-	8	1			2
03	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2137	3	10	9	Y	9					11

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	85	1	1878	3	Y	-0-					12
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	79	1	1778	3	Y	45	45	1			12
							50	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	84	1	1733	3	Y	50	50	1			12
							55	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	85	1	1838	3	Y	77	47	1			42
							85	9									
*02	1624	N	866	-0-	-758	-0-	40	1	826	3	Y	-0-	30	1			12
03	1798	N	1030	-0-	-768	-0-	42	1	942	3	Y	42	42	1			12
							46	9									

WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	3	Y	-0-					1
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	43	1	1009	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	992	N	603	-0-	-389	-0-	28	1	573	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	868	N	356	-0-	-512	-0-	16	1	337	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	896	N	697	-0-	-199	-0-	33	1	664	3	Y	-0-	1	1			1
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	24	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	28	1	854	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	22	1	823	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	391	-0-	-281	-0-	10	1	381	2	Y	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	33	1	1007	2	Y	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	23	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	20	1	752	2	Y	-0-					-0-
*02	784	N	714	-0-	-70	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	19	1	772	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	3	13	9	Y	12					12
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-	10	1			2
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1171	3	8	9	Y	7	3	1			4

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	77	1	1705	3	Y	-0-					1
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	72	1	1606	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1613	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1347	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*02	1568	N	880	-0-	-688	-0-	41	1	839	3	Y	-0-	3	1			1
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	121	1	2660	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-					6
11	1590	N	956	-0-	-634	-0-	40	1	891	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	3	Y	38	23	1			21
							42	9									
*02	896	N	579	-0-	-317	-0-	27	1	552	3	Y	-0-	15	1			6
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	61	1	1349	3	Y	21	21	1			6
							23	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	7	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384

10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	830	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	620	N	455	-0-	-165	-0-	12	1	441	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1550	N	440	-0-	-1110	-0-	11	1	423	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*02	812	N	193	-0-	-619	-0-	5	1	185	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	892	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542

10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	66	1	2387	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	53	1	1617	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	21	1	795	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	22	1	812	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	1568	N	440	-0-	-1128	-0-	10	1	427	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	20	1	827	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522

10	2077	X	1178	-0-	-899	-0-	34	1	1143	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	3	3	1			-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	5	4	1			1
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	5	5	1			1
*02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	103	1	3494	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	3330	X	2562	-0-	-768	-0-	80	1	2454	2	Y	25	25	1			4
							28	9									
12	3038	X	2612	-0-	-426	-0-	68	1	2520	2	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	3441	X	2587	-0-	-854	-0-	66	1	2495	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
*02	3108	X	2716	-0-	-392	-0-	53	1	2633	2	Y	27	23	1			7
							30	9									
03	3441	X	2701	-0-	-740	-0-	64	1	2620	2	Y	15	20	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 0007 L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534

10	496	N	424	-0-	-72	-0-	12	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	13	1	394	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	10	1	383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	392	N	169	-0-	-223	-0-	4	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	245	-0-	-189	-0-	5	1	240	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514

10	1736	N	636	-0-	-1100	-0-	176	1	456	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1380	N	507	-0-	-873	-0-	169	1	332	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	930	N	224	-0-	-706	-0-	164	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3100	N	3181	-0-	81	81	242	1	2926	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
*02	1845	N	1764	-0-	-81	-0-	194	1	1550	2	Y	18	15	1			5
							20	9									
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	207	1	2062	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	622	-0-	-804	-0-	17	1 2 9	603	2	Y	2	2	1			-0-
11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	261	-0-	-80	-0-	7	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	109	-0-	-511	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	123	-0-	-213	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	132	-0-	-147	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	49	1 12 9	1689	2	Y	11	11	1			3
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	56	1 13 9	1721	2	Y	12	13	1			2
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	47	1 13 9	1750	2	Y	12	12	1			2
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	46	1 15 9	1730	2	Y	14	14	1			2
*02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	9	1 4 9	300	2	Y	4	4	1			1
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	10	1 6 9	306	2	Y	5	5	1			1
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1 6 9	314	2	Y	5	5	1			1
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	315	-0-	-181	-0-	9	1	302	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	18	1	613	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	588	N	490	-0-	-98	-0-	13	1	474	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	13	1	537	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1467	-0-	-1044	-0-	65	1	1402	3	Y	-0-					7
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	131	1	2946	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	191	1	3920	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	207	1	4455	3	Y	43	26	1			24
							47	9									
*02	2912	X	1319	-0-	-1593	-0-	62	1	1257	3	Y	-0-	17	1			7
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	171	1	3822	3	Y	24	24	1			7
							26	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 6 RRCID -> 145167 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8744 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	564	-0-	-273	-0-	563	3	1	9	Y	1					1
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2408	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-	1	5			-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1429	3	6	9	Y	5	2	1	1	5	2
02	1820	N	845	-0-	-975	-0-	845	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1488	N	1041	-0-	-447	-0-	1038	3	3	9	Y	3					3

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145232 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8513 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	3	Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	52	1	1162	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	550	-0-	-473	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	738	-0-	-316	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-
*02	952	N	542	-0-	-410	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 145404 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2773	-0-	-637	-0-	120	1	2653	3	Y	-0-					13
11	3270	X	2254	-0-	-1016	-0-	94	1	2109	3	Y	46	46	1			13
							51	9									
12	3069	X	1889	-0-	-1180	-0-	85	1	1748	3	Y	51	51	1			13
							56	9									
01	3069	X	1925	-0-	-1144	-0-	82	1	1757	3	Y	78	48	1			43
							86	9									
*02	2520	X	798	-0-	-1722	-0-	37	1	760	3	Y	1	31	1			13
							1	9									
03	2759	X	904	-0-	-1855	-0-	37	1	820	3	Y	43	43	1			13
							47	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145558 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8382 - 9484

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154805 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8506 - 9642

10	1209	N	301	-0-	-908	-0-	13	1	288	3	Y	-0-					9
11	1050	N	423	-0-	-627	-0-	17	1	371	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	Y	36	36	1			9
							40	9									
01	558	N	293	-0-	-265	-0-	10	1	224	3	Y	54	33	1			30
							59	9									
*02	392	N	158	-0-	-234	-0-	7	1	151	3	Y	-0-	21	1			9
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	10	1	225	3	Y	30	30	1			9
							33	9									

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

10	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2872	3	39	9	Y	35	9	5			80
11	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2697	3	26	9	Y	24	24	1			80
12	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	2661	3	21	9	Y	19	21	1	41	5	37
01	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	2694	3	76	9	Y	69	43	1	31	5	32
02	2548	N	2150	-0-	-398	-0-	2100	3	50	9	Y	45					77
03	2697	N	2691	-0-	-6	-0-	2628	3	63	9	Y	57	41	1	26	5	67

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	10	10	1			3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12	12	1			3
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18	11	1			10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	804	-0-	-343	-0-	796	3	8	9	Y	7	1	5			6
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	938	3	8	9	Y	7	7	1	2	5	4
12	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	3			Y	-0-	4	5			-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	858	3	36	9	Y	33	15	1	8	5	10
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	859	3			Y	-0-	8	1			2
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	3	6	9	Y	5					7

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158021 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8640 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	659	-0-	-271	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					10
11	870	N	423	-0-	-447	-0-	16	1	367	3	Y	36	36	1			10
							40	9									
12	744	N	392	-0-	-352	-0-	16	1	332	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	16	1	347	3	Y	61	37	1			34
							67	9									
*02	392	N	162	-0-	-230	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	24	1			10
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	3	Y	33	33	1			10
							36	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158468 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1593	3	84	9	Y	76	20	5			91
11	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	1209	3	32	9	Y	29	27	1			93
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1148	3	23	9	Y	21	24	1	48	5	42
01	1581	N	1212	-0-	-369	-0-	1120	3	92	9	Y	84	50	1	38	5	38
02	1148	N	918	-0-	-230	-0-	862	3	56	9	Y	51					89
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1119	3	63	9	Y	57	47	1	26	5	73

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158975 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8630 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4093	-0-	993	993	177	1	3916	3	Y	-0-					8
11	3000	N	3640	-0-	640	1633	154	1	3455	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
12	3100	N	3195	-0-	95	1728	147	1	3014	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
01	2839	X	1111	-0-	-1728	-0-	47	1	1011	3	Y	48	29	1			27
							53	9									
*02	1764	X	522	-0-	-1242	-0-	24	1	498	3	Y	-0-	19	1			8
03	1953	X	1381	-0-	-572	-0-	59	1	1293	3	Y	26	26	1			8
							29	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	8	1	275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	17	1	514	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	3	23	9	Y	21	3	5			18
11	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	1204	3	24	9	Y	22	22	1	6	5	12
12	1674	N	881	-0-	-793	-0-	881	3			Y	-0-	12	5			-0-
01	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	912	3	109	9	Y	99	44	1	24	5	31
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	972	3			Y	-0-	23	1	1	5	7
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	765	3	10	9	Y	9					16

CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	3	12	9	Y	11	1	5			10
11	3300	X	2633	-0-	-667	-0-	2620	3	13	9	Y	12	12	1	3	5	7
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	2783	3			Y	-0-	7	5			-0-
01	3410	X	2359	-0-	-1051	-0-	2298	3	61	9	Y	55	24	1	14	5	17
02	2800	X	2435	-0-	-365	-0-	2435	3			Y	-0-	13	1			4
03	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	2628	3	9	9	Y	8					12

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1643	3	Y	-0-					5
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	65	1	1447	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1432	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	3	Y	30	18	1			17
							33	9									
*02	1344	N	666	-0-	-678	-0-	31	1	635	3	Y	-0-	12	1			5
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	82	1	1844	3	Y	17	17	1			5
							19	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	80	1	1907	3	Y	-0-					4
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	117	1	2621	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	107	1	2195	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	95	1	2039	3	Y	22	14	1			12
							24	9									
*02	2100	N	1467	-0-	-633	-0-	68	1	1398	3	Y	1	9	1			4
							1	9									
03	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	81	1	1808	3	Y	12	12	1			4
							13	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	926	3	13	9	Y	12	3	5			13
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	3	11	9	Y	10	4	1			19
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	3	9	9	Y	8	5	1	13	5	9
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1513	3	31	9	Y	28	11	1	13	5	13
02	1512	N	1059	-0-	-453	-0-	1042	3	17	9	Y	15					28
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	3	21	9	Y	19	15	1	9	5	23

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	77	1	1658	3	Y	-0-					5
11	1470	N	948	-0-	-522	-0-	40	1	889	3	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	1054	N	918	-0-	-136	-0-	42	1	855	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	1643	N	833	-0-	-810	-0-	36	1	766	3	Y	28	17	1			16
							31	9									
*02	896	N	317	-0-	-579	-0-	15	1	302	3	Y	-0-	11	1			5
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	3	Y	16	16	1			5
							18	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 167002 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8652 - 9636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 L RRCID -> 168859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8410 - 9518

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168881 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	33 6	1 9	1083	2	Y	5	5	1			1
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	61 20	1 9	1878	2	Y	18	16	1			3
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	1084	2	Y	8	10	1			1
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	46 20	1 9	1717	2	Y	18	17	1			2
*02	1148	N	792	-0-	-356	-0-	19 6	1 9	767	2	Y	5	6	1			1
*03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	1954	2	Y	15	14	1			2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1799	-0-	-185	-0-	49 13	1 9	1737	2	Y	12	12	1			3
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	61 17	1 9	1890	2	Y	15	16	1			2
12	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	49 18	1 9	1757	2	Y	16	15	1			3
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	51 17	1 9	1936	2	Y	15	16	1			2
*02	1792	X	1120	-0-	-672	-0-	28 12	1 9	1080	2	Y	11	10	1			3
*03	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	2568	2	Y	17	17	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	78	1	2735	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	93	1	2871	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	83	1	3091	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	79	1	2967	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	2772	X	1447	-0-	-1325	-0-	36	1	1402	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	87	1	3659	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1230	N	664	-0-	-566	-0-	19	1	645	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	39	1	1453	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
*02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	649	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	30	1	976	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	46	1	1411	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	38	1	1411	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	36	1	1371	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1372	N	304	-0-	-1068	-0-	6	1	295	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	33	1	1468	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	977	3	45	9	Y	41	11	5			64
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1082	3	21	9	Y	19	19	1			64
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1069	3	17	9	Y	15	17	1	33	5	29
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1046	3	61	9	Y	55	34	1	25	5	25
02	1036	N	903	-0-	-133	-0-	869	3	34	9	Y	31					56
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1080	3	42	9	Y	38	30	1	17	5	47

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516

10	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	69	1	2283	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	126	1	3966	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	81	1	3052	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	70	1	2610	2	Y	18	17	1			2
							20	9									
*02	1960	X	1171	-0-	-789	-0-	21	1	1144	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	33	1	1328	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499

10	1767	N	1376	-0-	-391	-0-	1342	3	34	9	Y	31	8	5			66
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1469	3	37	9	Y	34	20	1			80
12	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	1348	3	29	9	Y	26	21	1	48	5	37
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1447	3	108	9	Y	98	46	1	44	5	45
02	1400	N	1153	-0-	-247	-0-	1096	3	57	9	Y	52					97
03	1364	N	898	-0-	-466	-0-	857	3	41	9	Y	37	51	1	17	5	66

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 172888 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8400 - 9482

10	3100	N	2721	-0-	-379	11	2679	3	42	9	Y	38	10	5			53
11	2598	N	2587	-0-	-11	-0-	2565	3	22	9	Y	20	16	1			57
12	2821	X	2455	-0-	-366	-0-	2438	3	17	9	Y	15	15	1	31	5	26
01	2821	X	2373	-0-	-448	-0-	2312	3	61	9	Y	55	31	1	25	5	25
02	2548	X	2120	-0-	-428	-0-	2086	3	34	9	Y	31					56
03	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2438	3	42	9	Y	38	30	1	17	5	47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 10 RRCID -> 173443 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8675 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1898	3	20	9	Y	18	2	5			16
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1911	3	22	9	Y	20	20	1	5	5	11
12	2170	N	2034	-0-	-136	-0-	2034	3			Y	-0-	11	5			-0-
01	1984	N	1672	-0-	-312	-0-	1575	3	97	9	Y	88	39	1	22	5	27
02	1792	N	1039	-0-	-753	-0-	1039	3			Y	-0-	20	1	1	5	6
03	2046	N	863	-0-	-1183	-0-	854	3	9	9	Y	8					14

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 11 L RRCID -> 174080 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8352 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	3290	-0-	190	190	79	1	3064	2	Y	134	111	1			23
							147	9									
01	2753	N	2563	-0-	-190	-0-	64	1	2402	2	Y	88	99	1			12
							97	9									
*02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	44	1	1690	2	Y	53	51	1			14
							58	9									
*03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	50	1	2031	2	Y	65	68	1			11
							72	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 L RRCID -> 174172 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6963 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 9 L RRCID -> 174211 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	199	-0-	-421	-0-	5	1	177	2	Y	15	19	1			4
							17	9									
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	35	33	1			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	34	1			6
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	36	37	1			5
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 L RRCID -> 174311 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2573	2	Y	54	61	1			13
							59	9									
11	3000	N	4075	-0-	1075	1075	124	1	3793	2	Y	144	134	1			23
							158	9									
12	3100	N	2726	-0-	-374	701	68	1	2545	2	Y	103	108	1			18
							113	9									
01	3100	N	2759	-0-	-341	360	69	1	2585	2	Y	95	100	1			13
							105	9									
*02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 5 L RRCID -> 174571 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	56	1	1877	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	45	1	1356	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	44	1	1629	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	1302	N	941	-0-	-361	-0-	26	1	915	2	Y	-0-	3	1			-0-
*02	1176	N	393	-0-	-783	-0-	12	1	378	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 L RRCID -> 174781 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 L RRCID -> 175767 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517

10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	111	1	3831	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	93	1	2835	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	3224	X	2618	-0-	-606	-0-	68	1	2542	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	3906	X	2339	-0-	-1567	-0-	60	1	2269	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	3528	X	1339	-0-	-2189	-0-	33	1	1300	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3906	X	1617	-0-	-2289	-0-	32	1	1579	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 9 L RRCID -> 176578 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8457 - 9502

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	279	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	712	2	Y	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	74	1	2774	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
01	3100	N	3441	-0-	341	341	88	1	3321	2	Y	29	29	1			4
							32	9									
*02	2487	N	2146	-0-	-341	-0-	55	1	2077	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
*03	3100	N	3457	-0-	357	357	82	1	3349	2	Y	24	23	1			4
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12 L RRCID -> 177378 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8360 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3826	-0-	-917	-0-	106	1	3714	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	4590	X	4177	-0-	-413	-0-	132	1	4033	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	4743	X	3965	-0-	-778	-0-	102	1	3855	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	4743	X	3801	-0-	-942	-0-	95	1	3696	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*02	4004	X	2931	-0-	-1073	-0-	77	1	2848	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	77	1	3580	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 L RRCID -> 177380 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8378 - 9510

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 22RL RRCID -> 178090 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8223 - 9469

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 23RL RRCID -> 178780 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8244 - 9488

10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1337	3	Y	-0-					2
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	54	1	1219	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*02	1204	N	775	-0-	-429	-0-	36	1	739	3	Y	-0-	4	1			2
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1166	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1432	-0-	-707	-0-	1413	3	19	9	Y	17					17
11	1980	N	1319	-0-	-661	-0-	1294	3	25	9	Y	23	15	1			25
12	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1231	3	45	9	Y	41	40	1	26	5	-0-
01	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1313	3	106	9	Y	96	21	1	12	5	63
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-	41	1	12	5	10
*03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	Y	14	16	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2593	-0-	-259	-0-	2583	3	10	9	Y	9	1	5			8
11	2820	X	2428	-0-	-392	-0-	2417	3	11	9	Y	10	10	1	3	5	5
12	2914	X	2536	-0-	-378	-0-	2536	3			Y	-0-	5	5			-0-
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2738	3	50	9	Y	45	20	1	11	5	14
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			Y	-0-	11	1			3
*03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2709	3	9	9	Y	8					11

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	597	-0-	-393	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 9 RRCID -> 197168 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8733 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1557	3	13	9	Y	12					12
11	2700	X	1301	-0-	-1399	-0-	1301	3			Y	-0-	10	1			2
12	2790	X	908	-0-	-1882	-0-	908	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	2790	X	891	-0-	-1899	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	1652	X	824	-0-	-828	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
03	1581	X	919	-0-	-662	-0-	911	3	8	9	Y	7	3	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 13 RRCID -> 197332 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8610 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	3	11	9	Y	10	1	5			9
11	3960	X	2900	-0-	-1060	-0-	2888	3	12	9	Y	11	11	1	3	5	6
12	4092	X	2383	-0-	-1709	-0-	2383	3			Y	-0-	6	5			-0-
01	4092	X	2543	-0-	-1549	-0-	2489	3	54	9	Y	49	22	1	12	5	15
02	2940	X	2299	-0-	-641	-0-	2299	3			Y	-0-	11	1			4
03	3162	X	2561	-0-	-601	-0-	2554	3	7	9	Y	6					10

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 12 RRCID -> 197333 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9711 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 6 RRCID -> 197634 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8360 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	1814	2	Y	9	12	1			2
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	45 12	1 9	1364	2	Y	11	11	1			2
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	1313	2	Y	7	8	1			1
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	33 10	1 9	1240	2	Y	9	9	1			1
*02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	1271	2	Y	8	7	1			2
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1233	2	Y	8	9	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 7 RRCID -> 199975 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8648 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2414	-0-	-1461	-0-	2357	3	57	9	Y	52					52
11	3750	X	2494	-0-	-1256	-0-	2419	3	75	9	Y	68	44	1			76
12	3875	X	2598	-0-	-1277	-0-	2463	3	135	9	Y	123	120	1	79	5	-0-
01	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	2536	3	316	9	Y	287	62	1	37	5	188
02	2828	X	2323	-0-	-505	-0-	2323	3			Y	-0-	123	1	36	5	29
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2669	3	64	9	Y	58	56	1			31

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-
*03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	41	1	1470	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
11	1590	N	1214	-0-	-376	-0-	35	1	1179	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	73	1	2723	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	68	1	2554	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	29	1	1164	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	49	1	2337	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	82	-0-	-142	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	75	1	2572	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	76	1	2323	2	Y	43	43	1			7
							47	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	62	1	2334	2	Y	33	34	1			6
							36	9									
01	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	59	1	2216	2	Y	45	45	1			6
							50	9									
*02	1624	N	1070	-0-	-554	-0-	26	1	1023	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
*03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	62	1	2615	2	Y	38	37	1			6
							42	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022

10	1395	N	808	-0-	-587	-0-	801	3	7	9	Y	6					6
11	1140	N	530	-0-	-610	-0-	530	3			Y	-0-	5	1			1
12	806	N	480	-0-	-326	-0-	480	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	3	17	9	Y	15	7	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538

10	1984	N	475	-0-	-1509	-0-	13	1	461	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	570	N	430	-0-	-140	-0-	12	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1	692	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1599	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411

10	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	141	1	3109	3	Y	-0-					-0-
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	104	1	2324	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1623	-0-	-857	-0-	75	1	1548	3	Y	-0-					-0-
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	139	1	2988	3	Y	-0-					-0-
*02	2240	X	1879	-0-	-361	-0-	87	1	1792	3	Y	-0-					-0-
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	110	1	2449	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					-0-
*02	196	N	114	-0-	-82	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	43	1	1520	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
11	1770	N	1040	-0-	-730	-0-	32	1	988	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	26	1	952	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	1581	N	976	-0-	-605	-0-	25	1	934	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
*02	980	N	437	-0-	-543	-0-	11	1	417	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1824	-0-	-191	-0-	52	1	1762	2	Y	9	12	1			2
							10	9									
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	57	1	1748	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
12	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	47	1	1752	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	45	1	1708	2	Y	12	12	1			2
							13	9									
*02	1708	N	695	-0-	-1013	-0-	16	1	675	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1860	N	1012	-0-	-848	-0-	21	1	983	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	85	1	2901	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	95	1	2912	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	67	1	2600	2	Y	40	40	1			7
							44	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	88	1	3308	2	Y	69	67	1			9
							76	9									
*02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	55	1	2157	2	Y	32	33	1			8
							35	9									
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	120	1	5003	2	Y	69	66	1			11
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	2582	-0-	-3122	-0-	70	1	2503	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	4770	X	3827	-0-	-943	-0-	120	1	3690	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	4774	X	3676	-0-	-1098	-0-	96	1	3566	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	4774	X	3511	-0-	-1263	-0-	89	1	3404	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
*02	4312	X	2431	-0-	-1881	-0-	64	1	2358	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	91	1	3732	2	Y	13	13	1			2
							14	9									

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3052	-0-	-1350	-0-	3038	3	14	9	Y	13	2	5			11
11	4260	X	2789	-0-	-1471	-0-	2774	3	15	9	Y	14	13	1	4	5	8
12	3782	X	2991	-0-	-791	-0-	2991	3			Y	-0-	8	5			-0-
01	3782	X	3221	-0-	-561	-0-	3154	3	67	9	Y	61	27	1	15	5	19
02	2828	X	2786	-0-	-42	-0-	2786	3			Y	-0-	14	1	1	5	4
*03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3074	3	10	9	Y	9					13

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 16 RRCID -> 207672 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8558 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2481	3	31	9	Y	28	4	5			24
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2399	3	32	9	Y	29	29	1	8	5	16
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-	16	5			-0-
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3351	3	145	9	Y	132	59	1	32	5	41
02	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-	30	1	1	5	10
*03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2581	3	22	9	Y	20					30

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 209355 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8566 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3301	-0-	-450	-0-	142	1	3159	3	Y	-0-					29
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	154	1	3450	3	Y	106	106	1			29
							117	9									
12	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	145	1	2986	3	Y	118	118	1			29
							130	9									
01	3131	X	2985	-0-	-146	-0-	125	1	2661	3	Y	181	110	1			100
							199	9									
*02	3388	X	2042	-0-	-1346	-0-	94	1	1948	3	Y	-0-	71	1			29
*03	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	249	1	5530	3	Y	99	99	1			29
							109	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209553 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8450 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4013	-0-	-792	-0-	174	1	3839	3	Y	-0-					19
11	4020	X	3624	-0-	-396	-0-	152	1	3394	3	Y	71	71	1			19
							78	9									
12	4154	X	3703	-0-	-451	-0-	168	1	3449	3	Y	78	78	1			19
							86	9									
01	4154	X	3797	-0-	-357	-0-	163	1	3502	3	Y	120	73	1			66
							132	9									
*02	3724	X	1622	-0-	-2102	-0-	75	1	1547	3	Y	-0-	47	1			19
03	3999	X	3461	-0-	-538	-0-	146	1	3242	3	Y	66	66	1			19
							73	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1145	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	86	1	1756	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	87	1	1867	3	Y	21	13	1			11
							23	9									
*02	2800	N	4476	-0-	1676	1676	210	1	4266	3	Y	-0-	8	1			3
*03	1965	N	289	-0-	-1676	-0-	12	1	265	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	91	1	2017	3	Y	-0-					8
11	2580	N	2138	-0-	-442	-0-	90	1	2016	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	97	1	1979	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	1984	N	1762	-0-	-222	-0-	75	1	1633	3	Y	49	30	1			27
							54	9									
*02	1988	N	365	-0-	-1623	-0-	17	1	348	3	Y	-0-	19	1			8
03	2108	N	681	-0-	-1427	-0-	28	1	623	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	38	1	1268	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	630	N	18	-0-	-612	-0-	1	1	17	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	36	1	1222	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	310	3	7	9	Y	6					6
11	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			Y	-0-	5	1			1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	486	3	17	9	Y	15	7	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1830	3	39	9	Y	35					35
11	1920	N	1699	-0-	-221	-0-	1674	3	25	9	Y	23	30	1			28
12	1984	N	1688	-0-	-296	-0-	1643	3	45	9	Y	41	43	1	26	5	-0-
01	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1692	3	106	9	Y	96	21	1	12	5	63
02	1596	N	1388	-0-	-208	-0-	1388	3			Y	-0-	41	1	12	5	10
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	1296	3	24	9	Y	22	20	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1544	-0-	-378	-0-	67	1	1477	3	Y	-0-					8
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	68	1	1517	3	Y	31	31	1			8
							34	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	85	1	1747	3	Y	35	35	1			8
							39	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1546	3	Y	53	32	1			29
							58	9									
*02	1512	N	1217	-0-	-295	-0-	56	1	1161	3	Y	-0-	21	1			8
03	1860	N	942	-0-	-918	-0-	39	1	871	3	Y	29	29	1			8
							32	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	17	1	378	3	Y	-0-					1
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	17	1	380	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	15	1	316	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	15	1	322	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
*02	364	N	11	-0-	-353	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	3	1			1
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221046 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8603 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2867	-0-	-233	399	121	1	2746	3	Y	-0-					-0-
11	3577	X	3178	-0-	-399	-0-	136	1	3042	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2154	-0-	-791	-0-	97	1	2057	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	123	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*02	2660	X	1663	-0-	-997	-0-	77	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	111	1	2496	3	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 36 RRCID -> 221543 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8414 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	29	1	874	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2018	2	Y	156	136	1			25
							172	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	2	Y	148	147	1			26
							163	9									
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	62	1	2323	2	Y	187	188	1			25
							206	9									
*02	2800	N	2844	-0-	44	44	51	1	2598	2	Y	177	155	1			47
							195	9									
*03	3100	N	4181	-0-	1081	1125	89	1	3817	2	Y	250	256	1			41
							275	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 40 RRCID -> 221601 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8617 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1605	-0-	-285	-0-	45	1	1560	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
12	1829	X	890	-0-	-939	-0-	23	1	867	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	40	1	1512	2	Y	-0-					-0-
*02	1652	X	1604	-0-	-48	-0-	33	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*03	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	42	1	1727	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 39 RRCID -> 224118 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8374 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	191	-0-	-88	-0-	5	1	182	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	240	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	280	N	229	-0-	-51	-0-	6	1	220	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	4	1	127	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	42	1	1651	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	980	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	38	1	1390	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1705	N	1406	-0-	-299	-0-	36	1	1362	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	952	N	403	-0-	-549	-0-	9	1	391	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	22	1	1080	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	487	-0-	-350	-0-	13	1	473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	600	N	407	-0-	-193	-0-	13	1	392	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	10	1	373	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	392	N	179	-0-	-213	-0-	4	1	175	2	Y	-0-					-0-
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	54	1	1842	2	Y	255	281	1			62
							281	9									
11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	64	1	1973	2	Y	454	443	1			73
							499	9									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	63	1	2304	2	Y	429	428	1			74
							472	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	57	1	2157	2	Y	526	529	1			71
							579	9									
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	43	1	1572	2	Y	263	264	1			70
							289	9									
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	58	1	2354	2	Y	444	441	1			73
							488	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	33	1	1136	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	1020	N	862	-0-	-158	-0-	26	1	830	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	1271	N	921	-0-	-350	-0-	24	1	891	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	910	-0-	-268	-0-	23	1	874	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	22	1	845	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	24	1	992	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	14	1	467	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	25	1	925	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	8	1	296	2	Y	45	39	1			6
							50	9									
*02	476	N	134	-0-	-342	-0-	3	1	107	2	Y	22	22	1			6
							24	9									
03	620	N	135	-0-	-485	-0-	2	1	98	2	Y	32	33	1			5
							35	9									

CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 7 RRCID -> 228361 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8414 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	33	1	1132	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	10	10	1			2
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	32	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	403	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

BURNETT BROTHERS WELL #: 46 RRCID -> 229142 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8398 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 14 RRCID -> 230717 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8358 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	964	-0-	-1299	-0-	30	1	928	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	20	18	1			3
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	2086	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	19	1	750	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
03	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	43	1	1808	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROTHERS WELL #: 49 RRCID -> 230814 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8428 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	915	-0-	-480	-0-	23	1	836	2	Y	51	51	1			13
							56	9									
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	1116	N	862	-0-	-254	-0-	27	1	810	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	116	104	1			16
							128	9									
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	518	2	Y	39	45	1			10
							43	9									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	15	1	712	2	Y	43	46	1			7
							47	9									

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 232058 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8418 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1824	-0-	-718	-0-	51	1	1747	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
11	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	45	1	1388	2	Y	28	29	1			5
							31	9									
12	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	46	1	1707	2	Y	30	30	1			5
							33	9									
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	63	1	2364	2	Y	47	46	1			6
							52	9									
*02	1372	N	1193	-0-	-179	-0-	29	1	1138	2	Y	24	24	1			6
							26	9									
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	56	1	2378	2	Y	39	39	1			6
							43	9									

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	67	-0-	-429	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3182	3	19	9	Y	17					17
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2910	3	25	9	Y	23	15	1			25
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2869	3	45	9	Y	41	40	1	26	5	-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3060	3	106	9	Y	96	21	1	12	5	63
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-	41	1	12	5	10
03	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	2217	3	15	9	Y	14	16	1			8

BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	21	1	722	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	992	N	582	-0-	-410	-0-	15	1	561	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	700	N	170	-0-	-530	-0-	4	1	166	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	18	1	884	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398

10	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1540	2	4	9	Y	4					17
11	1650	N	1513	-0-	-137	-0-	1506	2	7	9	Y	6	18	1			5
12	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1479	2	15	9	Y	14					19
01	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1387	2	17	9	Y	15					34
02	1400	N	1213	-0-	-187	-0-	1205	2	8	9	Y	7	32	1			9
03	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1335	2	20	9	Y	18					27

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885

10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					140
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					140
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					140
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					140
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					140
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					140

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 255920 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9586 - 9633

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. UNIT WELL #: RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					759
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					759

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 155485 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8559 - 8572

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 163212 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9360 - 9832

10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 211697 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8942 - 9360

10	992	N	778	-0-	-214	-0-	761	3	17	9	Y	15	36	1			46
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	787	3	23	9	Y	21					67
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1004	3	14	9	Y	13	71	1			9
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	990	3	31	9	Y	28					37
02	756	N	409	-0-	-347	-0-	401	3	8	9	Y	7					44
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	3	3	9	Y	3					47

BOWEN WELL #: 5 RRCID -> 227771 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 9506 - 9560

10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	782	3	13	9	Y	12					43
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	684	3	32	9	Y	29	45	1			27
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	477	3	25	9	Y	23					50
01	806	N	507	-0-	-299	-0-	490	3	17	9	Y	15	44	1			21
02	672	N	484	-0-	-188	-0-	463	3	21	9	Y	19					40
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	666	3	21	9	Y	19					59

BOWEN WELL #: 7 RRCID -> 229260 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10056 - 10252

10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1419	3	29	9	Y	26					95
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1898	3	68	9	Y	62	98	1			59
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1244	3	56	9	Y	51					110
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-	35	1			75
02	1680	N	1595	-0-	-85	-0-	1595	3			Y	-0-					75
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1765	3	43	9	Y	39					114

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 231950 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	725	3	28	9	N	25					96
11	3000	N	3131	-0-	131	131	3107	3	24	9	N	22					118
12	2622	N	2491	-0-	-131	-0-	2491	3			N	-0-					118
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	3	44	9	N	40					158
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					158
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2571	3	8	9	N	7					165

BROADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 232230 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	22	54	1			69
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	31					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	106	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					71

METCALF WELL #: 2 RRCID -> 235978 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					192
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	1961	3	84	9	Y	76					268
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					268
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					268
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					268
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	Y	1	119	1			150

DAVIS, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 236031 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10102 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	479	-0-	-513	-0-	479	3			N	-0-					252
11	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	3			N	-0-					252
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1035	3	52	9	N	47	183	1			116
01	465	N	212	-0-	-253	-0-	208	3	4	9	N	4					120
02	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	3			N	-0-					120
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					120

RENREW MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242901 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PAIGE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 244216 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					167
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	559	3	17	9	N	15					182
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	N	11					193
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	560	3	28	9	N	25					218
*03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	473	3	15	9	N	14					232

BOWEN WELL #: 6 RRCID -> 247022 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1187	3	11	9	N	10					35
11	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	993	3	25	9	N	23	36	1			22
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	719	3	20	9	N	18					40
01	1209	N	650	-0-	-559	-0-	573	3	77	9	N	70	97	1			13
02	952	N	546	-0-	-406	-0-	538	3	8	9	N	7					20
03	744	N	548	-0-	-196	-0-	537	3	11	9	N	10					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
METCALF WELL #: 3 RRCID -> 247038 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2030	3	106	9	Y	96	79	1			17

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 061372 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 066337 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
*01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 073275 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073536 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073668 COMPL. DATE 07/19/1977 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1076	-0-	-412	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 079934 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080735 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081906 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8583 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					-0-
11	810	N	228	-0-	-582	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	806	N	146	-0-	-660	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 083023 COMPL. DATE 06/13/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8852 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1219	3	15	9	N	14	14	1			8
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	3	11	9	N	10	15	1			3
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3	5	1			1
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-	1	1			-0-
02	980	N	27	-0-	-953	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 084940 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8834 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 085510 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	218	-0-	-34	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 085895 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087601 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088498 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*05	434	N	368	-0-	-66	-0-	12	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*06	420	N	287	-0-	-133	-0-	2	1	283	3	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	610	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	6	1	371	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	487	3	683	9	Y	621	586	0			35
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	561	3	719	9	Y	654	649	0			40
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	240	3	413	9	Y	375	386	0			29
*12	775	N	706	-0-	-69	-0-	691	3	15	9	Y	14	42	0			1
*01	775	N	371	-0-	-404	-0-	352	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	532	N	441	-0-	-91	-0-	432	3	9	9	Y	8	8	0			1
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	603	3	15	9	Y	14	14	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	871	3	Y	21	25	1			4
							23	9									
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	8	1	1096	3	Y	14	13	0	4	1	1
							15	9									
*07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	952	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	14	1	1065	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1008	3	61	9	Y	55	53	0			3
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1005	3	67	9	Y	61	60	0			4
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	998	3	59	9	Y	54	54	0			4
*12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	981	3	58	9	Y	53	52	0			5
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	993	3	68	9	Y	62	62	0			5
*02	896	N	743	-0-	-153	-0-	713	3	30	9	Y	27	28	0			4
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1075	3	53	9	Y	48	48	0			4

WERNER "D" WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096332 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1315	-0-	-173	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1210	-0-	-278	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	882	-0-	-434	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099225 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	2242	3			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			Y	-0-					-0-
*02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	181	-0-	-1803	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 4 RRCID -> 099794 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874

*09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
*02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100230 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694

*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
*01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	455	-0-	-693	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102013 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
01	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	404	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102194 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9676

10	899	N	675	-0-	-224	-0-	109	1	566	3	N	-0-					-0-
11	870	N	632	-0-	-238	-0-	126	1	506	3	N	-0-					-0-
12	775	N	473	-0-	-302	-0-	115	1	358	3	N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	150	1	519	3	N	-0-					-0-
*02	588	N	553	-0-	-35	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102639 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8476 - 9592

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 3 RRCID -> 102843 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8742 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	391	-0-	-149	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	138	-0-	-254	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 103406 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8904 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	434	N	244	-0-	-190	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	124	-0-	-212	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103407 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 8731 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	775	-0-	-217	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	518	-0-	-266	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131439 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1466	-0-	-518	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1202	-0-	-751	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*02	1792	N	445	-0-	-1347	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	965	-0-	-244	-0-	965	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131934 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1306	-0-	-94	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 6 RRCID -> 132526 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
*01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
*02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132725 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3171	-0-	171	171	3171	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2700	-0-	-171	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*01	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 5 RRCID -> 133073 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1920	N	1506	-0-	-414	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	982	-0-	-608	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	81	-0-	-1469	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 133074 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133471 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8440 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	856	-0-	-322	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	852	-0-	-171	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	444	-0-	-368	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	868	N	105	-0-	-763	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 4 RRCID -> 133472 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8362 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	870	N	673	-0-	-197	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	632	-0-	-40	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 4 RRCID -> 133909 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8628 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	981	-0-	-195	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134444 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134445 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8553 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2570	-0-	-130	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
*02	2408	X	1973	-0-	-435	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
*03	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 5 RRCID -> 134447 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8403 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
10	2511	N	2068	-0-	-443	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
*01	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
*02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134947 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1761	-0-	-502	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			Y	-0-					-0-
*02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135367 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	492	-0-	-68	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 7 RRCID -> 135526 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
10	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
*01	2728	X	2727	-0-	-1	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
*02	2464	X	2255	-0-	-209	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	2552	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 6 RRCID -> 135583 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1110	N	641	-0-	-469	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	884	-0-	-263	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
*01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	471	-0-	-621	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	61	-0-	-1117	-0-	61	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135755 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1117	-0-	-526	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1059	-0-	-145	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135767 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136066 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 136382 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 5 RRCID -> 136745 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
*01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137687 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137688 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 137690 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769

*09	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	395	-0-	-137	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	558	N	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137781 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904

10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138060 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9651

*09	2340	N	2242	-0-	-98	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
10	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
*01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
*02	2100	N	1158	-0-	-942	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1993	-0-	-239	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 5 RRCID -> 138290 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8798 - 9170

10	961	X	847	-0-	-114	-0-	847	3			N	-0-					-0-
11	930	X	327	-0-	-603	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	837	N	377	-0-	-460	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138514 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8465 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 5 RRCID -> 139001 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8684 - 9699

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 5 RRCID -> 139027 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8694 - 9804

*09	270	N	10	-0-	-260	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	823	-0-	-101	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 6 RRCID -> 139172 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8416 - 9540

10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1341	-0-	-178	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141378 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 8348 - 9560

10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
*01	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1789	-0-	-195	-0-	1789	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 141479 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8691 - 9811

*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 141480 COMPL. DATE 04/11/1992 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9130 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	461	-0-	-239	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 8 RRCID -> 141592 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8617 - 9785

*09	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	957	-0-	-407	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	1025	-0-	-179	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 7 RRCID -> 142008 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9910

*09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	726	-0-	-328	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*02	1512	N	1359	-0-	-153	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1652	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 6 RRCID -> 142011 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8678 - 9794

10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
11	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
*01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*02	728	X	683	-0-	-45	-0-	683	3			N	-0-					-0-
03	806	X	196	-0-	-610	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142079 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8506 - 9872

10	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	179	-0-	-157	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1175	-0-	-716	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
*02	1708	N	1056	-0-	-652	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1782	-0-	-109	-0-	1782	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

10	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
12	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

*09	1560	N	1087	-0-	-473	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	682	-0-	-868	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	751	-0-	-599	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
*02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

10	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143803 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143805 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
*02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 7 RRCID -> 143824 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1800	X	1686	-0-	-114	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
*01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1156	-0-	-692	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1710	-0-	-336	-0-	1710	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 8 RRCID -> 144406 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1781	-0-	-265	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
*02	1736	N	1233	-0-	-503	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144609 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
10	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2579	-0-	-180	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
*01	2945	N	2124	-0-	-821	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
*02	2240	N	1526	-0-	-714	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	1461	-0-	-1019	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS -A- WELL #: 7 RRCID -> 144823 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144826 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1578	-0-	-102	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 9 RRCID -> 144828 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1414	-0-	-725	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	240	-0-	-1680	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 144868 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	913	-0-	-235	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 6 RRCID -> 144890 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 144911 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	180	N	16	-0-	-164	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144960 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3947	-0-	947	947	3947	3			N	-0-					-0-
12	2859	N	1912	-0-	-947	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
*01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
*03	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144961 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3840	X	1221	-0-	-2619	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
10	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1214	-0-	-496	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
12	1612	X	1019	-0-	-593	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
01	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
*02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145037 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1046	-0-	-394	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
*01	1271	N	800	-0-	-471	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	633	-0-	-347	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	992	N	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 7 RRCID -> 145476 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	284	-0-	-52	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145956 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1004	-0-	-205	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	698	-0-	-254	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 8 RRCID -> 146832 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3330	X	2833	-0-	-497	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2957	-0-	-298	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*02	2772	X	2407	-0-	-365	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2473	-0-	-596	-0-	2473	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147871 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 9 RRCID -> 148216 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148587 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
12	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*01	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
*02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 148588 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	879	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 11 RRCID -> 148904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2155	-0-	-1441	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	2073	-0-	-1407	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2198	-0-	-1398	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2233	-0-	-619	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*02	2100	X	1828	-0-	-272	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	2105	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149078 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151278 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152307 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	868	-0-	-212	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	820	-0-	-420	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	625	-0-	-187	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 152319 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1260	N	876	-0-	-384	-0-	876	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	618	-0-	-684	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
*02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 154071 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8455 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1335	-0-	-153	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156205 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9055 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156294 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8475 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	572	-0-	-327	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 3 RRCID -> 156503 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8642 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 6-D RRCID -> 157060 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8785 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1097	-0-	-236	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
*02	1176	N	387	-0-	-789	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157064 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8942 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157412 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157511 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 10-D RRCID -> 157564 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 3 RRCID -> 158170 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 158175 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
*02	1008	N	884	-0-	-124	-0-	884	3			N	-0-					-0-
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 10 RRCID -> 158397 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1934	-0-	-112	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158402 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806

10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
11	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
*01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
*02	2408	X	1517	-0-	-891	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 158885 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822

10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1356	-0-	-473	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1283	-0-	-484	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159292 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558

10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
*02	980	N	855	-0-	-125	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159301 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9150 - 9170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 159332 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8725 - 9740

*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159340 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8403 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
*01	3100	N	4041	-0-	941	941	4041	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	3340	-0-	540	1481	3340	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3081	-0-	-19	1462	3081	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159401 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9120 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 9 RRCID -> 159405 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8392 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 159426 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8730 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8774 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 4 RRCID -> 159439 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8630 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2055	3	29	9	Y	26	25	1			15
11	2490	N	2097	-0-	-393	-0-	2078	3	19	9	Y	17	27	1			5
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2130	3	100	9	Y	91	66	1			30
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2297	3	68	9	Y	62	54	1			38
*02	1960	N	93	-0-	-1867	-0-	46	3	47	9	Y	43	66	1			15
03	2232	N	1844	-0-	-388	-0-	1757	3	87	9	Y	79	66	1			28

SEALEY, MAY WELL #: 8 RRCID -> 159523 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8748 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	186	-0-	-434	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	72	-0-	-656	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 159667 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 D RRCID -> 159869 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8776 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159954 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8695 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 11 RRCID -> 160034 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8670 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160082 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8836 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	868	N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	837	N	624	-0-	-213	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	611	-0-	-33	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160196 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8800 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MANGHAM, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 160386 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8776 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8960 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 4 RRCID -> 160587 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2432	-0-	-296	-0-	2429	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2850	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	2728	X	2670	-0-	-58	-0-	2655	3	15	9	Y	14	10	1			5
01	2728	X	2507	-0-	-221	-0-	2495	3	12	9	Y	11	9	1			7
*02	2520	X	58	-0-	-2462	-0-	48	3	10	9	Y	9	13	1			3
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2992	3	17	9	Y	15	13	1			5

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160670 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	86	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	92	1	1574	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	64	1	1450	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	58	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1236	-0-	-52	-0-	53	1	1183	3	N	-0-					-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	70	1	1696	3	N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160818 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160822 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		6196	-0-	6196	6518	6077	3	119	9	Y	108	70	1			56
11	14B2 EXT		4917	-0-	4917	11435	4839	3	78	9	Y	71	106	1			21
12	16419	X	4984	-0-	-11435	-0-	4732	3	252	9	Y	229	174	1			76
01	6200	X	3953	-0-	-2247	-0-	3846	3	107	9	Y	97	113	1			60
*02	5600	X	124	-0-	-5476	-0-	51	3	73	9	Y	66	103	1			23
03	6200	X	3602	-0-	-2598	-0-	3467	3	135	9	Y	123	103	1			43

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 D RRCID -> 160951 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 5 RRCID -> 161022 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	985	-0-	-275	-0-	985	3			N	-0-					-0-
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161267 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	630	-0-	-858	-0-	622	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	22	-0-	-538	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161532 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161537 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1357	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1170	N	93	-0-	-1077	-0-	93	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 161726 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8702 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*02	1316	N	772	-0-	-544	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	923	-0-	-534	-0-	923	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161740 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9150 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE, T.S. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161742 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8960 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 7 RRCID -> 162119 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8876 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-WHITE WELL #: 4 RRCID -> 162235 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 162248 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
*02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R.S. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162682 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
*02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 9 RRCID -> 162751 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 162783 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1270	-0-	-200	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1148	-0-	-336	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	1223	3			N	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162856 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8620 - 8680

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 10 RRCID -> 162862 COMPL. DATE 04/06/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8911 - 9859

10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 163218 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 9576

10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	431	-0-	-969	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	554	-0-	-624	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 8 RRCID -> 163458 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8930 - 9879

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
03	465	N	340	-0-	-125	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 163462 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8932 - 9556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 4 RRCID -> 163467 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8944 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 5 RRCID -> 163492 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, J. T. C V GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 163810 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8598 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
*02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 163981 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
*01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*02	728	N	637	-0-	-91	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 164192 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9170 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 8 RRCID -> 164620 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 164948 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	6206	-0-	3106	3106	6081	3	125	9	Y	114	76	1			38
01	3100	N	2630	-0-	-470	2636	2560	3	70	9	Y	64	62	1			40
*02	2720	N	84	-0-	-2636	-0-	33	3	51	9	Y	46	70	1			16
*03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2020	3	91	9	Y	83	70	1			29

AMERICAN LEGION WELL #: 6 RRCID -> 165499 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165623 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165840 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 8 RRCID -> 165918 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	635	-0-	-202	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	610	-0-	-230	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166043 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166290 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8750 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 166419 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 8810 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1058	3	18	9	Y	16	16	1			9
11	1140	N	15	-0-	-1125	-0-	3	3	12	9	Y	11	17	1			3
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166441 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8571 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167186 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8785 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
*03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167198 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9106 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167199 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 167356 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON WELL #: 8 RRCID -> 167498 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 167504 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 167541 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167764 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 168519 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1097	-0-	-546	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1155	-0-	-435	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2954	-0-	154	673	2954	3			N	-0-					-0-
*03	2931	N	2258	-0-	-673	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 10 RRCID -> 168824 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	343	-0-	-497	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	309	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 14 RRCID -> 169190 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 12 RRCID -> 169493 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	927	-0-	-468	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	930	N	481	-0-	-449	-0-	481	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 13 RRCID -> 173303 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1950	N	1506	-0-	-444	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1489	-0-	-526	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1430	-0-	-190	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
*01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1217	-0-	-127	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 12 RRCID -> 173439 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1206	-0-	-234	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1078	-0-	-317	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*01	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
*02	1120	N	509	-0-	-611	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173828 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174152 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
*01	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-NORMAN WELL #: 16 RRCID -> 174551 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
*01	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*02	1764	N	1656	-0-	-108	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 174670 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	273	-0-	-843	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
*02	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 175176 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2400	N	2300	-0-	-100	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2256	-0-	-131	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
*01	2480	N	2047	-0-	-433	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
*02	2184	N	1423	-0-	-761	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1867	-0-	-396	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175475 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 175652 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
10	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
11	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2644	-0-	-363	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2678	-0-	-174	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	2340	-0-	-236	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 15 RRCID -> 176206 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176293 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176342 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 176552 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	3			N	-0-					-0-
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					-0-

WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176586 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 11 RRCID -> 176937 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176946 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177066 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8452 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
*02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 7 RRCID -> 177226 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 8622 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 10 RRCID -> 177336 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8615 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	720	N	113	-0-	-607	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	379	-0-	-181	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179737 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8550 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 17 D RRCID -> 179932 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8615 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 14 RRCID -> 180067 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8930 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180639 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8614 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 180670 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8601 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
*01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
*02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180793 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8521 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180846 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8448 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 181277 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8552 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3			N	-0-					-0-
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 12 RRCID -> 181455 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8469 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1230	N	556	-0-	-674	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	906	-0-	-365	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
*01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
*02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
*03	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181556 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8673 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2670	N	2210	-0-	-460	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
10	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1603	-0-	-737	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	1625	-0-	-669	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182385 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8611 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*01	1519	N	1312	-0-	-207	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
*03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182389 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 16 RRCID -> 182550 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 17 RRCID -> 182565 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1848	-0-	-198	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
*02	2044	N	1936	-0-	-108	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	1976	-0-	-287	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 182728 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WHITFIELD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183181 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 13 RRCID -> 183326 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183804 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2520	N	2143	-0-	-377	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
10	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2437	-0-	-83	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
*01	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
*02	2268	N	2105	-0-	-163	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 184377 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2370	X	2143	-0-	-227	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	985	-0-	-1464	-0-	985	3			N	-0-					-0-
01	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
*02	1988	N	1881	-0-	-107	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3934	-0-	834	834	3934	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 14A RRCID -> 184460 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8612 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184805 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8604 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184908 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8435 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 13 RRCID -> 185259 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8438 - 9580

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185291 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8723 - 9862

10	775	N	572	-0-	-203	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
*02	700	N	288	-0-	-412	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 185753 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8578 - 9730

10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 15 RRCID -> 185757 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8650 - 9822

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 15 RRCID -> 186494 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8460 - 9582

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 14 RRCID -> 186495 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8510 - 9616

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 15 RRCID -> 186690 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8524 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*01	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 16A RRCID -> 186774 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8604 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	360	-0-	-564	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 16 RRCID -> 187163 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1500	N	1179	-0-	-321	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1291	-0-	-414	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1025	-0-	-445	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	982	-0-	-227	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187165 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8778 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187491 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187916 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8894 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188182 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8914 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
*01	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1807	-0-	-153	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188567 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8442 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	886	-0-	-602	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	844	-0-	-80	-0-	844	3			N	-0-					-0-
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 15 RRCID -> 188738 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	505	-0-	-921	-0-	505	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
*01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1241	-0-	-215	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 17 RRCID -> 188741 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9172 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1643	-0-	-7	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*01	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*02	1596	N	1399	-0-	-197	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 18 RRCID -> 189251 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8626 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	780	N	89	-0-	-691	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189435 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8473 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 16 RRCID -> 189548 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8268 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1290	N	768	-0-	-522	-0-	768	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	108	-0-	-1194	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
*01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*02	1848	N	1286	-0-	-562	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1631	-0-	-384	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 17 RRCID -> 189907 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8389 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 189939 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9137 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
*01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
*02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190222 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8713 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
*01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
*02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190478 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8342 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190508 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8496 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 190998 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8474 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, J.T. CV GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 191451 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8452 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3087	-0-	87	137	3087	3			N	-0-					-0-
12	3071	N	2934	-0-	-137	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
*01	2852	X	2603	-0-	-249	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*02	2576	X	1615	-0-	-961	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2487	-0-	-365	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 13 RRCID -> 191483 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8468 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	830	-0-	-400	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	786	-0-	-392	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	739	-0-	-532	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	598	-0-	-186	-0-	598	3			N	-0-					-0-
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 17 RRCID -> 191984 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8472 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	690	N	566	-0-	-124	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*01	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192004 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8616 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2670	N	2272	-0-	-398	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2520	-0-	-84	-0-	2520	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	1547	-0-	-1063	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1789	-0-	-567	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*01	2511	N	1740	-0-	-771	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*02	1456	N	1102	-0-	-354	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 18 RRCID -> 192310 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
11	2460	N	2225	-0-	-235	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*01	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
*02	2072	N	2046	-0-	-26	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 17 RRCID -> 192327 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8446 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
*03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192457 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8450 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 18 RRCID -> 192656 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8467 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	253	-0-	-1607	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1208	-0-	-404	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
*02	2212	X	778	-0-	-1434	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1018	-0-	-1431	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 11 RRCID -> 192989 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8728 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	870	N	275	-0-	-595	-0-	275	3			N	-0-					-0-
12	899	N	119	-0-	-780	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193402 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
11	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-					-0-
*01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 20 RRCID -> 193406 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8640 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2490	N	2379	-0-	-111	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*01	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*02	2324	N	1637	-0-	-687	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	774	-0-	-1520	-0-	774	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 7 RRCID -> 193819 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8752 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	1084	-0-	-8	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 11 RRCID -> 194010 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8652 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	926	3			N	-0-					-0-
12	744	N	505	-0-	-239	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	744	N	370	-0-	-374	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	286	-0-	-582	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194343 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8774 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8626 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 8 RRCID -> 194378 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8858 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 194382 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8701 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194848 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8670 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1405	-0-	-269	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
*01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
*02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 194850 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8594 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 9 RRCID -> 195144 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8634 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
10	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
11	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
*01	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
*02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 195543 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8670 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195923 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8745 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-

WERNER-WHITE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196730 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8872 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 15 RRCID -> 196922 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8602 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	870	N	482	-0-	-388	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196926 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	18	1			9
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 10 RRCID -> 197166 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	623	-0-	-469	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	743	-0-	-466	-0-	743	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 197171 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	704	-0-	-108	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 8 RRCID -> 197832 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
10	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
*01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
*02	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
*03	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 198296 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	3			N	-0-					-0-
12	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. WELL #: 16 RRCID -> 198571 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198598 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*01	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
*02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 12 RRCID -> 198866 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 14 RRCID -> 199026 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 8590 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2727	-0-	-483	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3133	-0-	-184	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2634	-0-	-683	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3008	-0-	-123	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 199493 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8605 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*02	644	N	436	-0-	-208	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 13 RRCID -> 200099 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8893 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
*02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200254 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8866 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					-0-
12	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3			N	-0-					-0-
01	589	N	373	-0-	-216	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 19 RRCID -> 200452 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
*03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200471 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
*01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1147	-0-	-337	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1929	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN WELL #: 21 RRCID -> 201109 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2520	N	2374	-0-	-146	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
*03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 12 RRCID -> 201213 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	990	N	512	-0-	-478	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 201214 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*02	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHIVERS-PEEPLES UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201270 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			Y	-0-					-0-
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4437	-0-	-33	-0-	4437	3			Y	-0-					-0-
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	4525	3			Y	-0-					-0-
*01	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	4290	3			Y	-0-					-0-
*02	3836	X	3476	-0-	-360	-0-	3476	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	4048	3			Y	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201283 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	527	N	60	-0-	-467	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201485 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8616 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
*02	1484	N	1301	-0-	-183	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 14 RRCID -> 201629 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8683 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	691	-0-	-704	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	963	-0-	-207	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
*02	896	N	135	-0-	-761	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201716 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8850 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	90	1	1517	3	N	-0-					-0-
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	88	1	1506	3	N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	85	1	1938	3	N	-0-					-0-
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	100	1	1950	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1127	-0-	-273	-0-	48	1	1079	3	N	-0-					-0-
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	97	1	2365	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201966 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8875 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1250	-0-	-424	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*01	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1099	-0-	-329	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLANKENSHIP UNIT WELL #: 22 RRCID -> 202338 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1470	N	1307	-0-	-163	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1141	-0-	-209	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 19 RRCID -> 202339 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8430 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2100	N	1525	-0-	-575	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1625	-0-	-514	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1297	-0-	-743	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
*01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
*02	1204	N	741	-0-	-463	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 14 RRCID -> 202340 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8702 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 202343 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
*02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202784 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203619 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	416	-0-	-396	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3430	-0-	330	330	3430	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203819 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 203865 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
11	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 17 RRCID -> 204489 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2895	X	2756	-0-	-139	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
*01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
*02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 204697 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 204927 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 18 RRCID -> 205221 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	967	-0-	-353	-0-	967	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	925	-0-	-439	-0-	925	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	927	-0-	-393	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205333 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	24	1	404	3	N	-0-			-0-
11	420	N	161	-0-	-259	-0-	9	1	152	3	N	-0-			-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	-0-			-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
03	434	N	270	-0-	-164	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 205780 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 206578 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177

10	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
12	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-			-0-
*02	1288	N	1168	-0-	-120	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-			-0-

SHIVERS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207729 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207782 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311

*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-			-0-
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-			-0-
11	720	N	504	-0-	-216	-0-	504	3			N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
*01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	3			N	-0-			-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-			-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207792 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172

10	1612	N	1423	-0-	-189	-0-	230	1	1193	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	270	1	1080	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	743	-0-	-776	-0-	181	1	562	3	N	-0-			-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	382	1	1324	3	N	-0-			-0-
*02	1260	N	518	-0-	-742	-0-	518	3			N	-0-			-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 15 T RRCID -> 208469 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HARRELL, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 208881 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	718	-0-	-336	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	952	N	237	-0-	-715	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S.S. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209182 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209734 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	870	N	869	-0-	-1	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	992	N	347	-0-	-645	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	3			N	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 15 RRCID -> 209951 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	1148	N	355	-0-	-793	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 19 RRCID -> 210338 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1081	N	829	-0-	-252	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
11	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*01	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*02	532	X	334	-0-	-198	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEFOY WELL #: 8 T RRCID -> 210476 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 13 RRCID -> 211007 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 T RRCID -> 211851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 212131 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*02	868	N	400	-0-	-468	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

WERNER-HULL WELL #: 5 T RRCID -> 212171 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212212 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	296	-0-	-107	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	21	1	357	3	N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	110	1	2505	3	N	-0-					-0-
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	60	1	1168	3	N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	N	-0-					-0-
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	47	1	1137	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRISON, VERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 212972 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8709 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*01	992	N	845	-0-	-147	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 213456 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8650 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1650	N	1229	-0-	-421	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3038	-0-	38	38	3038	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3084	-0-	-16	22	3084	3			N	-0-					-0-
*01	3030	N	3008	-0-	-22	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*02	2520	X	1947	-0-	-573	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 T RRCID -> 213460 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8623 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213701 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9030 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	30	1	678	3	N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
03	713	N	406	-0-	-307	-0-	16	1	390	3	N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 20 RRCID -> 213930 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 8438 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 2 RRCID -> 214255 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8872 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	319	-0-	-828	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	304	-0-	-368	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HICKS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214713 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8603 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 21 RRCID -> 215034 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8606 - 9219

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
01	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215129 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9111 - 9728

*09	2760	X	1412	-0-	-1348	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	1493	-0-	-1359	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1736	-0-	-1024	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
*02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 20 RRCID -> 215561 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 8620 - 9801

*09	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2790	-0-	-341	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	2724	-0-	-246	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
*01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
*02	2548	X	2416	-0-	-132	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 215618 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8641 - 9160

*09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1399	-0-	-554	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*01	1736	N	1174	-0-	-562	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	943	-0-	-485	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215821 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8827 - 9428

*09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
*01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
*03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J.W. WELL #: 14 RRCID -> 216020 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8790 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
03	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MANGHAM, R. S. WELL #: 13 RRCID -> 216117 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8720 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*01	930	N	528	-0-	-402	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	239	-0-	-573	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 21 RRCID -> 216158 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 8694 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	960	-0-	-187	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
*02	924	N	901	-0-	-23	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOMPKINS-SPENCER WELL #: 16 RRCID -> 216513 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8655 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*01	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 216650 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8782 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	992	N	582	-0-	-410	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	960	N	436	-0-	-524	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	961	N	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 3 T RRCID -> 217573 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8876 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARNETT UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 217782 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8807 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALEY, MAY WELL #: 16 RRCID -> 217824 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 15 RRCID -> 218005 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	114	-0-	-1206	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	99	-0-	-1358	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	25	-0-	-1265	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 19 RRCID -> 218031 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
*01	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 19 RRCID -> 218358 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*02	1960	X	1643	-0-	-317	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218371 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 218374 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3			N	-0-					-0-
*01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
*02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 22 RRCID -> 218547 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050

*09	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	392	N	198	-0-	-194	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 20 RRCID -> 218680 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8515 - 9412

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 218736 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9146 - 9814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 T RRCID -> 219026 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8906 - 9195

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 219530 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8864 - 9786

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219669 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8785 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
12	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	899	N	710	-0-	-189	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	609	-0-	-203	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

ROSS-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 219807 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 9925

*09	1980	N	1965	-0-	-15	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	2030	-0-	-326	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
*01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 18 RRCID -> 221492 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8639 - 9764

10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	717	-0-	-907	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4563	-0-	1463	1463	4563	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 221805 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221831 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735

*09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
*02	1960	N	1400	-0-	-560	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*03	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 222017 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TOMPKINS-SPENCER WELL #: 15 RRCID -> 222114 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
*02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1479	-0-	-629	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 24 RRCID -> 222413 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790

10	1519	N	1051	-0-	-468	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*02	1036	N	730	-0-	-306	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	862	-0-	-502	-0-	862	3			N	-0-					-0-

BEALL-BARKSDALE WELL #: 21 RRCID -> 222781 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130

*09	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*02	560	N	342	-0-	-218	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222954 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223549 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006

*09	390	N	44	-0-	-346	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 L RRCID -> 224096 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 224388 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 224510 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 224721 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8840 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	39	1			14
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	45	1			7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	8	1			-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 18 RRCID -> 224859 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	806	N	279	-0-	-527	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON WELL #: 8 RRCID -> 224867 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	612	-0-	-380	-0-	34	1	578	3	N	-0-					-0-
11	990	N	461	-0-	-529	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	26	1	636	3	N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 225398 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2624	-0-	-73	-0-	2606	3	18	9	N	16	16	0			6
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3042	3	3	9	N	3	8	0			1
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3041	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	3	3	9	N	3	3	0			1
02	2436	X	2262	-0-	-174	-0-	2261	3	1	9	N	1	1	0			1
*03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2752	3	3	9	N	3	3	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 225895 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASHER, J. D. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226402 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 16 RRCID -> 226925 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8872 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
*01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
*02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 227089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POWELL WELL #: 8 RRCID -> 227544 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8281 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 228321 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 228453 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8876 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 21 RRCID -> 229013 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9380 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	238	-0-	-1095	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA WELL #: 23 RRCID -> 229014 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8626 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*02	1092	N	307	-0-	-785	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 229152 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 229513 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BEALL, W.F. WELL #: 23 RRCID -> 229618 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1052	-0-	-388	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*01	1488	N	673	-0-	-815	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*02	980	N	537	-0-	-443	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	744	N	616	-0-	-128	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL, W.F. WELL #: 24 RRCID -> 229619 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	810	N	441	-0-	-369	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

POWELL "A-2" UNIT WELL #: 9 T RRCID -> 229662 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230033 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	81	1	1374	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	76	1	1298	3	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	64	1	1461	3	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	43	1	953	3	N	-0-					-0-
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	64	1	1549	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230036 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	899	N	770	-0-	-129	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
*02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-

PRUITT-HAMILTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230059 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10371 PERF. 8989 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2262	-0-	-218	-0-	126	1	2136	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	2271	-0-	-189	-0-	125	1	2146	3	N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	113	1	2578	3	N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1732	-0-	-396	-0-	74	1	1658	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2261	-0-	-436	-0-	89	1	2172	3	N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 20A RRCID -> 230881 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8619 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	397	-0-	-191	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEALL-BARKSDALE WELL #: 22 RRCID -> 231139 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8604 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWERS, E.C. WELL #: 28 RRCID -> 231170 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8643 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 T RRCID -> 231613 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8124 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODALL UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 231616 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8353 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 231971 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8770 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			3
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2

JOHNSON, S. WELL #: 2 T RRCID -> 233866 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8355 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 21 RRCID -> 233960 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8768 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
*02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

HARRIS, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 234059 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8844 - 8847

*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 234092 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8005 - 8815

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHARP-SMITH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9665 PERF.10016 - 10304

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6294						N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 3H RRCID -> 252374 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9851 - 12465

10	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5269	3	35	9	Y	32	32	0			11
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5142	3	31	9	Y	28	29	0			10
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5635	3	32	9	Y	29	33	0			6
01	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4714	3	33	9	Y	30	28	0			8
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4390	3	22	9	Y	20	16	0			12
*03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5018	3	34	9	Y	31	37	0			6

HARRELL, JEANETTE WELL #: 9H RRCID -> 252518 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 9570 - 9574

*09	5130	X	232	-0-	-4898	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	5301	X	863	-0-	-4438	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	562	-0-	-2288	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	744	X	522	-0-	-222	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*01	868	X	488	-0-	-380	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*02	784	X	462	-0-	-322	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	868	X	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MATTHEWS, S.E. UNIT WELL #: 20SH RRCID -> 256661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8696 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	780	N	422	-0-	-358	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
*01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 4H RRCID -> 260805 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10153 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	17	17	0			6
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	17	17	0			6
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	200	3	9	9	Y	8	12	0			2
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-	2	0			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261094 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11337	-0-	-1156	-0-	11313	3	24	9	N	22	21	0			8
11	11070	X	10522	-0-	-548	-0-	10472	3	50	9	N	45	37	0			16
12	11439	X	11004	-0-	-435	-0-	10943	3	61	9	N	55	59	0			12
01	11346	X	9828	-0-	-1518	-0-	9770	3	58	9	N	53	51	0			14
02	10248	X	8908	-0-	-1340	-0-	8866	3	42	9	N	38	30	0			22
03	11346	X	10018	-0-	-1328	-0-	9955	3	63	9	N	57	68	0			11

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264317 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9870 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	6316	-0-	-2302	-0-	6288	3	28	9	N	25	24	0			9
11	7950	X	5884	-0-	-2066	-0-	5863	3	21	9	N	19	21	0			7
12	8215	X	6381	-0-	-1834	-0-	6361	3	20	9	N	18	21	0			4
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5500	3	20	9	N	18	17	0			5
02	5712	X	4942	-0-	-770	-0-	4929	3	13	9	N	12	10	0			7
03	6386	X	2424	-0-	-3962	-0-	2409	3	15	9	N	14	18	0			3

WERNER-MICHER WELL #: 5H RRCID -> 264328 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10175 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	3328	3	29	9	Y	26	24	0			9
11	3660	X	3233	-0-	-427	-0-	3202	3	31	9	Y	28	27	0			10
12	3782	X	3173	-0-	-609	-0-	3138	3	35	9	Y	32	35	0			7
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3269	3	34	9	Y	31	30	0			8
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2934	3	23	9	Y	21	17	0			12
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3089	3	36	9	Y	33	39	0			6

WERNER-MICHER WELL #: 6H RRCID -> 264758 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10025 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	3			Y	-0-					-0-
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7225	3			Y	-0-					-0-
12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	3			Y	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5545	-0-	-699	-0-	5545	3			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6701	-0-	-212	-0-	6701	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 7H RRCID -> 264759 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9990 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	9396					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9396					Y	-0-					-0-
12	T. A.		5689	-0-	5689	15085	5689	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7590	-0-	7590	22675	7590	3			Y	-0-					-0-
02	29342	X	6667	-0-	-22675	-0-	6667	3			Y	-0-					-0-
*03	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264760 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10346 - 14000

10	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
11	9870	X	3579	-0-	-6291	-0-	3579	3			Y	-0-					-0-
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
01	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

FROST (B) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264941 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9870 - 13671

10	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	20285	3			Y	-0-					-0-
11	18240	X	17702	-0-	-538	-0-	17702	3			Y	-0-					-0-
12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	3			Y	-0-					-0-
01	19877	X	19877	-0-	-0-	-0-	19877	3			Y	-0-					-0-
02	17472	X	14270	-0-	-3202	-0-	14270	3			Y	-0-					-0-
*03	20483	X	20483	-0-	-0-	-0-	20483	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 9 RRCID -> 265170 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6714 - 9732

10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			Y	-0-					-0-
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			Y	-0-					-0-
12	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	3			Y	-0-					-0-
01	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			Y	-0-					-0-
02	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					-0-
*03	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3			Y	-0-					-0-

WERNER-BURTON WELL #: 1H RRCID -> 265975 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9764 - 9783

10	14353	X	13258	-0-	-1095	-0-	13258	3			Y	-0-					-0-
11	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	3			Y	-0-					-0-
12	14353	X	8999	-0-	-5354	-0-	8999	3			Y	-0-					-0-
01	14353	X	10645	-0-	-3708	-0-	10645	3			Y	-0-					-0-
02	13076	X	119	-0-	-12957	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	14477	X	5615	-0-	-8862	-0-	5615	3			Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 1H RRCID -> 266830 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9480 PERF.10365 - 13369

10	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10703	3	17	9	Y	15	15	0			5
11	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	10233	3	6	9	Y	5	8	0			2
12	10261	X	9871	-0-	-390	-0-	9871	3			Y	-0-	2	0			-0-
01	10261	X	10192	-0-	-69	-0-	10192	3			Y	-0-					-0-
02	8540	X	8124	-0-	-416	-0-	8124	3			Y	-0-					-0-
*03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			Y	-0-					-0-

WERNER-MICHER WELL #: 8H RRCID -> 266834 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9910 - 12700

10	T. A.		6538	-0-	6538	14105	6526	3	12	9	Y	11	11	0			4
11	T. A.		6063	-0-	6063	20168	6039	3	24	9	Y	22	18	0			8
12	T. A.		4690	-0-	4690	24858	4661	3	29	9	Y	26	28	0			6
01	T. A.		3903	-0-	3903	28761	3883	3	20	9	Y	18	19	0			5
02	33642	X	4881	-0-	-28761	-0-	4864	3	17	9	Y	15	11	0			9
03	5611	X	3843	-0-	-1768	-0-	3820	3	23	9	Y	21	26	0			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FROST "B" WELL #: 3H RRCID -> 266915 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9846 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11297	3	3	9	Y	3	3	0			1
11	10140	X	5459	-0-	-4681	-0-	5456	3	3	9	Y	3	3	0			1
12	10478	X	195	-0-	-10283	-0-	195	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	10478	X	4870	-0-	-5608	-0-	4866	3	4	9	Y	4	3	0			1
02	9604	X	8775	-0-	-829	-0-	8769	3	6	9	Y	5	3	0			3
*03	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11861	3	11	9	Y	10	11	0			2

WERNER-BURTON WELL #: 3H RRCID -> 266988 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9737 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12280	3	33	9	Y	30	29	1			17
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11177	3	23	9	Y	21	32	1			6
12	10385	X	7881	-0-	-2504	-0-	7877	3	4	9	Y	4	9	1			1
01	10385	X	8980	-0-	-1405	-0-	8980	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	11116	X	90	-0-	-11026	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	12307	X	9883	-0-	-2424	-0-	9883	3			Y	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. WELL #: 1H RRCID -> 267356 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9103 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 1H RRCID -> 267378 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 9733 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16182	X	14285	-0-	-1897	-0-	14208	3	77	9	N	70	67	1			40
11	13380	X	11235	-0-	-2145	-0-	11183	3	52	9	N	47	73	1			14
12	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15160	3	79	9	N	72	62	1			24
01	14291	X	13391	-0-	-900	-0-	13362	3	29	9	N	26	34	1			16
*02	12908	X	186	-0-	-12722	-0-	166	3	20	9	N	18	28	1			6
03	15252	X	11061	-0-	-4191	-0-	11032	3	29	9	N	26	23	1			9

HOUGH - SHIVERS A WELL #: 25H RRCID -> 274215 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF.10015 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
10	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	3			N	-0-					-0-
11	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	3			N	-0-					-0-
12	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-
*01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					-0-
*02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
*03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-

HOUGH SHIVERS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 275714 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9729 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12245	X	11682	-0-	-563	-0-	11682	3			N	-0-					-0-
11	11850	X	11188	-0-	-662	-0-	11188	3			N	-0-					-0-
12	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
01	12152	X	11529	-0-	-623	-0-	11529	3			N	-0-					-0-
*02	10696	X	8637	-0-	-2059	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	11449	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279950 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9965 - 15022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	19703	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
11	18690	X	17784	-0-	-906	-0-	17774	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
12	19596	X	19596	-0-	-0-	-0-	19588	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	24519	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	17892	X	8975	-0-	-8917	-0-	8946	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	19716	X	19616	-0-	-100	-0-	19520	3	96	9	Y	87	87	1			-0-

WERNER JORDAN-BURDEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 282987 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9681 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44268	X	39498	-0-	-4770	-0-	39363	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
11	41970	X	35315	-0-	-6655	-0-	35196	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
12	42997	X	36562	-0-	-6435	-0-	36465	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
01	44649	X	44649	-0-	-0-	-0-	44316	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
02	33124	X	16180	-0-	-16944	-0-	16060	3	120	9	Y	109	109	1			-0-
03	36673	X	21452	-0-	-15221	-0-	21267	3	185	9	Y	168	168	1			-0-

POWELL-WALLACE WELL #: 4H RRCID -> 283769 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10362 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58466	X	8368	-0-	-50098	-0-	8276	3	92	9	N	84	122	1			7
11	41190	X	-0-	-0-	-41190	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	49166	X	-0-	-0-	-49166	-0-					N	-0-					-0-
01	49166	X	28229	-0-	-20937	-0-	27857	3	372	9	N	338	301	1			37
02	44408	X	25796	-0-	-18612	-0-	25463	3	333	9	N	303	301	1			39
*03	38305	X	38305	-0-	-0-	-0-	37921	3	384	9	N	349	355	1			33

BAKER-GENEVA WELL #: 4H RRCID -> 286624 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9761 - 17682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	54510	X	32756	-0-	-21754	-0-	30776	3	1980	9	Y	1800	1701	0			99
*07	36110	X	36110	-0-	-0-	-0-	35523	3	587	9	Y	534	612	0			21
*08	T. A.		48573	-0-	48573	48573	656	1	47387	3	Y	482	485	0			18
							530	9									
*09	T. A.		45453	-0-	45453	94026	45266	3	187	9	Y	170	178	0			10
*10	T. A.		27227	-0-	27227	121253	27117	3	110	9	Y	100	104	0			6
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	121253					Y	-0-	6	0			-0-
*12	142337	X	21084	-0-	-121253	-0-	20966	3	118	9	Y	107	98	0			9
*01	34380	X	34380	-0-	-0-	-0-	34208	3	172	9	Y	156	153	0			12
*02	T. A.		26860	-0-	26860	26860	26779	3	81	9	Y	74	75	0			11
03	T. A.		42217	-0-	42217	69077	42043	3	174	9	Y	158	156	0			13

BARNETT-WOODALL WELL #: 6H RRCID -> 286626 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10141 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	216000	X	144583	-0-	-71417	-0-	142846	3	1737	9	Y	1579	1646	0			87
*07	198183	X	135555	-0-	-62628	-0-	132859	3	2696	9	Y	2451	2441	0			97
*08	168733	X	131873	-0-	-36860	-0-	1762	1	127134	3	Y	2706	2701	0			102
							2977	9									
*09	157860	X	121052	-0-	-36808	-0-	118982	3	2070	9	Y	1882	1877	0			107
*10	163122	X	122576	-0-	-40546	-0-	121110	3	1466	9	Y	1333	1359	0			81
*11	144570	X	112462	-0-	-32108	-0-	111281	3	1181	9	Y	1074	1073	0			82
*12	135563	X	99648	-0-	-35915	-0-	98550	3	1098	9	Y	998	993	0			87
*01	131874	X	104138	-0-	-27736	-0-	102804	3	1334	9	Y	1213	1208	0			92
*02	112812	X	70056	-0-	-42756	-0-	69299	3	757	9	Y	688	682	0			98
03	122574	X	95205	-0-	-27369	-0-	94030	3	1175	9	Y	1068	1081	0			85

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BATES-CARRINGTON WELL #: 3H RRCID -> 286898 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9821 - 17742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	43890	X	67	-0-	-43823	-0-	47	3	20	9	Y	18	38	0			1
*07	35977	X	35977	-0-	-0-	-0-	35566	3	411	9	Y	374	360	0			15
*08	47784	X	47784	-0-	-0-	-0-	648	1	46674	3	Y	420	419	0			16
							462	9									
*09	40943	X	40943	-0-	-0-	-0-	39239	3	1704	9	Y	1549	1477	0			88
*10	35960	X	35721	-0-	-239	-0-	33958	3	1763	9	Y	1603	1593	0			98
*11	42000	X	41109	-0-	-891	-0-	39583	3	1526	9	Y	1387	1379	0			106
*12	43400	X	31356	-0-	-12044	-0-	29912	3	1444	9	Y	1313	1304	0			115
*01	43400	X	17399	-0-	-26001	-0-	15966	3	1433	9	Y	1303	1319	0			99
*02	35420	X	9161	-0-	-26259	-0-	8462	3	699	9	Y	635	644	0			90
03	39215	X	16650	-0-	-22565	-0-	15132	3	1518	9	Y	1380	1361	0			109

DEADWOOD-BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 286939 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9477 PERF.10044 - 17829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	72510	X	28757	-0-	-43753	-0-	28161	3	596	9	Y	542	512	0			30
*07	44981	X	43607	-0-	-1374	-0-	41489	3	2118	9	Y	1925	1879	0			76
*08	45097	X	45097	-0-	-0-	-0-	588	1	42455	3	Y	1867	1873	0			70
							2054	9									
*09	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	41535	3	1257	9	Y	1143	1148	0			65
*10	45452	X	45452	-0-	-0-	-0-	44067	3	1385	9	Y	1259	1247	0			77
*11	47307	X	47307	-0-	-0-	-0-	46030	3	1277	9	Y	1161	1149	0			89
*12	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	44091	3	1201	9	Y	1092	1086	0			95
*01	47269	X	47269	-0-	-0-	-0-	45825	3	1444	9	Y	1313	1308	0			100
*02	42560	X	34602	-0-	-7958	-0-	33784	3	818	9	Y	744	738	0			106
03	47120	X	42646	-0-	-4474	-0-	41375	3	1271	9	Y	1155	1170	0			91

FURRH-BOUNDS WELL #: 6H RRCID -> 287798 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9696 - 17608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131192	X	104293	-0-	-26899	-0-	104080	3	213	9	N	194	206	1			16
11	128010	X	124556	-0-	-3454	-0-	123094	3	1462	9	N	1329	1240	1			105
12	132277	X	124889	-0-	-7388	-0-	123023	3	1866	9	N	1696	1664	1			137
01	132277	X	113722	-0-	-18555	-0-	112235	3	1487	9	N	1352	1340	1			149
02	116256	X	91247	-0-	-25009	-0-	89929	3	1318	9	N	1198	1194	1			153
*03	129706	X	129706	-0-	-0-	-0-	128210	3	1496	9	N	1360	1384	1			129

FURRH-KATE WELL #: 7H RRCID -> 287817 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9680 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128836	X	96840	-0-	-31996	-0-	95420	3	1420	9	N	1291	1198	1			106
11	130650	X	115397	-0-	-15253	-0-	113043	3	2354	9	N	2140	2077	1			169
12	135005	X	121829	-0-	-13176	-0-	118966	3	2863	9	N	2603	2561	1			211
01	135005	X	100965	-0-	-34040	-0-	98675	3	2290	9	N	2082	2063	1			230
02	111636	X	74290	-0-	-37346	-0-	72262	3	2028	9	N	1844	1838	1			236
03	121830	X	90619	-0-	-31211	-0-	88316	3	2303	9	N	2094	2131	1			199

ANDERSON-BSA-LAGRONE WELL #: 5H RRCID -> 287922 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9820 - 17522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73067	X	61277	-0-	-11790	-0-	56637	3	4640	9	N	4218	4262	1			347
11	69870	X	60181	-0-	-9689	-0-	57354	3	2827	9	N	2570	2714	1			203
12	72323	X	64934	-0-	-7389	-0-	63182	3	1752	9	N	1593	1667	1			129
01	69967	X	24603	-0-	-45364	-0-	24010	3	593	9	N	539	608	1			60
02	60200	X	18369	-0-	-41831	-0-	17945	3	424	9	N	385	396	1			49
03	64945	X	37850	-0-	-27095	-0-	36520	3	1330	9	N	1209	1143	1			115

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060613 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8367 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	350	-0-	-270	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 1 RRCID -> 082634 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706

10	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332

10	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 3 RRCID -> 129723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	45	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	45	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	47	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	2	Y	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	611	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 4 RRCID -> 129724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025

10	620	N	476	-0-	-144	-0-	39	1	417	2	Y	18	16	1			28
							20	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	575	2	Y	17	16	1			29
							19	9									
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	73	1	715	2	Y	17	16	1			30
							19	9									
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	Y	20	15	1			35
							22	9									
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	87	1	1026	2	Y	16	32	1			19
							18	9									
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	Y	18	16	1			21
							20	9									

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 136117 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074

10	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	2			Y	-0-					46
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					46
12	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					46
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					46
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	248	2			Y	-0-					46
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					46

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 136381 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137638 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8350 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 138802 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8962 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140347 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8365 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 8330 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	952	-0-	-336	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 5 RRCID -> 167185 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	47	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	394	-0-	-164	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168304 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	948	2	15	9	Y	14	11	1			16
11	990	N	827	-0-	-163	-0-	814	2	13	9	Y	12	22	1			6
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1334	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1493	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	960	2	20	9	Y	18	11	1			16
*03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	Y	15	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 6 RRCID -> 170055 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	77	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	80	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	52	1	606	2	Y	-0-					-0-
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	71	1	693	2	Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 8 RRCID -> 170521 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	49	1	524	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	34	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	392	-0-	-166	-0-	36	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	21	1	249	2	Y	-0-					-0-
*03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25	20	1			29
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	826	2	25	9	Y	23	40	1			12
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	748	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	644	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	784	N	384	-0-	-400	-0-	349	2	35	9	Y	32	20	1			29
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	780	2	32	9	Y	29	39	1			19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2005	2	12	9	Y	11	9	1			13
11	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1516	2	11	9	Y	10	18	1			5
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1543	2	17	9	Y	15	9	1			11
01	1612	N	1356	-0-	-256	-0-	1339	2	17	9	Y	15	18	1			8
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	1273	2	15	9	Y	14	9	1			13
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1713	2	15	9	Y	14	18	1			9

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	455	-0-	-537	-0-	38	1	404	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	85	1	876	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	105	1	1032	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	72	1	840	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	101	1	983	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	960	-0-	-187	-0-	950	2	10	9	Y	9	7	1			11
11	1020	N	717	-0-	-303	-0-	709	2	8	9	Y	7	14	1			4
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	663	2	13	9	Y	12	7	1			9
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	921	2	13	9	Y	12	15	1			6
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	Y	12	7	1			11
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1273	2	11	9	Y	10	14	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 9 RRCID -> 181019 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3220	-0-	120	120	276	1 8	2936	2 9	Y	7	7	1			12
11	3000	N	3230	-0-	230	350	285	1 9	2936	2 9	Y	8	7	1			13
12	3100	N	3043	-0-	-57	293	280	1 8	2755	2 9	Y	7	7	1			13
01	3235	X	2942	-0-	-293	-0-	271	1 10	2661	2 9	Y	9	7	1			15
02	2464	X	1852	-0-	-612	-0-	145	1 9	1698	2 9	Y	8	14	1			9
03	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	213	1 8	2063	2 9	Y	7	7	1			9

WALDROP GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182309 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1518	2	12	9	Y	11					43
11	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	1467	2			Y	-0-	34	1			9
12	1767	N	1447	-0-	-320	-0-	1444	2	3	9	Y	3					12
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1654	2	10	9	Y	9					21
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1078	2	8	9	Y	7					28
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1756	2	6	9	Y	5					33

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203663 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4153	2	28	9	Y	25	20	1			29
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4023	2	25	9	Y	23	40	1			12
12	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4126	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4167	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3677	2	35	9	Y	32	20	1			29
*03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4045	2	32	9	Y	29	39	1			19

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204545 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1797	-0-	-1086	-0-	1769	2	28	9	Y	25	20	1			29
11	2790	X	1664	-0-	-1126	-0-	1639	2	25	9	Y	23	40	1			12
12	2480	X	1615	-0-	-865	-0-	1581	2	34	9	Y	31	19	1			24
01	2480	X	1660	-0-	-820	-0-	1624	2	36	9	Y	33	40	1			17
02	1540	N	1486	-0-	-54	-0-	1451	2	35	9	Y	32	20	1			29
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1921	2	32	9	Y	29	39	1			19

ELLIS, S.A. WELL #: 15 RRCID -> 206454 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	813	-0-	-396	-0-	70	1 3	740	2 9	Y	3	3	1			6
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	70	1 4	722	2 9	Y	4	3	1			7
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	74	1 4	732	2 9	Y	4	4	1			7
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	65	1 4	641	2 9	Y	4	3	1			8
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	78	1 3	918	2 9	Y	3	7	1			4
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	143	1 6	1386	2 9	Y	5	4	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 12 RRCID -> 207574 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	253	1	2691	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
11	3240	X	3071	-0-	-169	-0-	271	1	2788	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
12	3348	X	2623	-0-	-725	-0-	241	1	2370	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	3348	X	2063	-0-	-1285	-0-	190	1	1859	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	2856	X	2230	-0-	-626	-0-	174	1	2043	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
*03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	314	1	3040	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 10 RRCID -> 208041 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	180	1	1915	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	191	1	1968	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
12	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	160	1	1574	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
01	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	152	1	1486	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	179	1	2097	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	2	Y	10	9	1			12
							11	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 13 RRCID -> 209532 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2733	-0-	-150	-0-	234	1	2489	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
11	3390	X	3343	-0-	-47	-0-	295	1	3037	2	Y	10	9	1			16
							11	9									
12	3503	X	3300	-0-	-203	-0-	303	1	2986	2	Y	10	9	1			17
							11	9									
01	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	284	1	2784	2	Y	11	9	1			19
							12	9									
02	3108	X	2298	-0-	-810	-0-	180	1	2107	2	Y	10	18	1			11
							11	9									
03	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	250	1	2423	2	Y	10	9	1			12
							11	9									

ELLIS, S.A. WELL #: 14 RRCID -> 209988 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1143	-0-	-1802	-0-	97	1	1031	2	Y	14	12	1			22
							15	9									
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	13	12	1			23
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	14	13	1			24
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	15	12	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	25	1			15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	13	1			16

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 210044 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	712	-0-	-1117	-0-	712	2			Y	-0-					40
11	1950	N	503	-0-	-1447	-0-	503	2			Y	-0-					40
12	1364	N	636	-0-	-728	-0-	636	2			Y	-0-					40
01	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			Y	-0-					40
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					40
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					40

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 11 RRCID -> 211517 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2782	-0-	-39	-0-	237	1	2520	2	Y	23	21	1			37
							25	9									
11	2730	X	2465	-0-	-265	-0-	216	1	2224	2	Y	23	21	1			39
							25	9									
12	2573	X	2469	-0-	-104	-0-	225	1	2219	2	Y	23	22	1			40
							25	9									
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	268	1	2627	2	Y	27	21	1			46
							30	9									
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	169	1	1987	2	Y	23	43	1			26
							25	9									
*03	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	255	1	2475	2	Y	24	22	1			28
							26	9									

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 211686 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220

10	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	703	-0-	-692	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 16 RRCID -> 212367 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701

10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	211	1	2250	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	213	1	2196	2	Y	8	7	1			13
							9	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	226	1	2225	2	Y	7	7	1			13
							8	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	235	1	2302	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
02	2268	N	1833	-0-	-435	-0-	143	1	1681	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
03	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	228	1	2211	2	Y	7	7	1			9
							8	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212597 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS, S.A. WELL #: 17 RRCID -> 213397 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726

10	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	136	1	1452	2	Y	19	17	1			31
							21	9									
11	1530	N	579	-0-	-951	-0-	49	1	509	2	Y	19	17	1			33
							21	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	116	1	1137	2	Y	19	18	1			34
							21	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	161	1	1580	2	Y	22	17	1			39
							24	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	132	1	1545	2	Y	18	36	1			21
							20	9									
03	1271	N	978	-0-	-293	-0-	89	1	867	2	Y	20	18	1			23
							22	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 213465 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

10	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1550	2	14	9	Y	13					85
11	1860	N	1474	-0-	-386	-0-	1456	2	18	9	Y	16	59	1			42
12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1287	2	24	9	Y	22					64
01	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1350	2	21	9	Y	19	58	1			25
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1307	2	20	9	Y	18					43
*03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	2	20	9	Y	18					61

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

10	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214217 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8794 - 9970

10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1469	-0-	-519	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-

WALDROP GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 215295 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8994 - 9956

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	642	2	32	9	Y	29					114
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-	92	1			22
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	381	2	11	9	Y	10					32
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	867	2	26	9	Y	24					56
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	463	2	19	9	Y	17					73
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	Y	13					86

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 215297 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8993 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216496 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216499 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2286	-0-	-1403	-0-	2279	2	7	9	Y	6	5	1			8
11	3570	X	1675	-0-	-1895	-0-	1668	2	7	9	Y	6	11	1			3
12	3689	X	2342	-0-	-1347	-0-	2332	2	10	9	Y	9	5	1			7
01	3658	X	1942	-0-	-1716	-0-	1932	2	10	9	Y	9	11	1			5
02	2632	X	1361	-0-	-1271	-0-	1352	2	9	9	Y	8	5	1			8
03	2356	X	1413	-0-	-943	-0-	1404	2	9	9	Y	8	11	1			5

PORTER WELL #: 3 RRCID -> 216571 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	1039	2	7	9	Y	6					15
11	510	N	291	-0-	-219	-0-	285	2	6	9	Y	5	10	1			10
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					14
01	1054	N	985	-0-	-69	-0-	976	2	9	9	Y	8	10	1			12
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	2	6	9	Y	5	9	1			8
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1265	2	7	9	Y	6	9	1			5

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216577 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1853	2	17	9	Y	15	12	1			19
11	1800	N	1746	-0-	-54	-0-	1732	2	14	9	Y	13	25	1			7
12	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	1437	2	22	9	Y	20	12	1			15
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2463	2	23	9	Y	21	25	1			11
02	2576	X	1826	-0-	-750	-0-	1803	2	23	9	Y	21	13	1			19
*03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2023	2	20	9	Y	18	25	1			12

SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 218046 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1056	-0-	-742	-0-	1056	2			Y	-0-					30
11	1320	X	785	-0-	-535	-0-	785	2			Y	-0-					30
12	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	1067	2			Y	-0-					30
01	1674	X	1026	-0-	-648	-0-	1026	2			Y	-0-					30
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					30
03	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	2			Y	-0-					30

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	Y	4					9
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	826	2	3	9	Y	3	6	1			6
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	799	2	3	9	Y	3					9
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	783	2	4	9	Y	4	6	1			7
02	784	N	531	-0-	-253	-0-	527	2	4	9	Y	4	6	1			5
03	806	N	550	-0-	-256	-0-	546	2	4	9	Y	4	6	1			3

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLIS, S.A. WELL #: 18 RRCID -> 219417 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	240	1	2556	2	Y	46	42	1			74
							51	9									
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	199	1	2052	2	Y	46	42	1			78
							51	9									
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	211	1	2079	2	Y	46	43	1			81
							51	9									
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	199	1	1950	2	Y	53	41	1			93
							58	9									
02	2156	N	1697	-0-	-459	-0-	129	1	1518	2	Y	45	87	1			51
							50	9									
03	2356	N	1954	-0-	-402	-0-	178	1	1724	2	Y	47	43	1			55
							52	9									

WALDROP GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 219421 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	349	-0-	-131	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 5 RRCID -> 219497 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1706	2	3	9	Y	3					6
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1657	2	2	9	Y	2	4	1			4
12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1603	2	2	9	Y	2					6
01	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1584	2	3	9	Y	3	4	1			5
02	1540	N	1338	-0-	-202	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			3
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1490	2	3	9	Y	3	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 222694 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2013	-0-	-1366	-0-	2007	2	6	9	Y	5	4	1			5
11	3270	X	1650	-0-	-1620	-0-	1646	2	4	9	Y	4	7	1			2
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3157	2	6	9	Y	5	3	1			4
01	3007	X	2946	-0-	-61	-0-	2939	2	7	9	Y	6	7	1			3
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2911	2	7	9	Y	6	4	1			5
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3341	2	6	9	Y	5	7	1			3

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222731 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494

10	1488	N	660	-0-	-828	-0-	645	2	15	9	Y	14	11	1			16
11	1380	N	623	-0-	-757	-0-	610	2	13	9	Y	12	22	1			6
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	529	2	19	9	Y	17	10	1			13
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	540	2	20	9	Y	18	22	1			9
02	588	N	442	-0-	-146	-0-	422	2	20	9	Y	18	11	1			16
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	675	2	17	9	Y	15	21	1			10

PORTER WELL #: 11 RRCID -> 225449 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240

10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	Y	4					9
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2189	2	3	9	Y	3	6	1			6
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2130	2	3	9	Y	3					9
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	Y	4	6	1			7
02	2044	N	1615	-0-	-429	-0-	1611	2	4	9	Y	4	6	1			5
03	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	1864	2	4	9	Y	4	6	1			3

PORTER WELL #: 8 RRCID -> 226459 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 6 RRCID -> 227601 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231

10	2617	N	2599	-0-	-18	-0-	2588	2	11	9	Y	10					22
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2216	2	6	9	Y	5	14	1			13
12	2976	X	1988	-0-	-988	-0-	1980	2	8	9	Y	7					20
01	2976	X	2163	-0-	-813	-0-	2151	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	2324	X	1541	-0-	-783	-0-	1533	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2483	2	10	9	Y	9	13	1			7

PORTER WELL #: 7 RRCID -> 227603 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 15 RRCID -> 227611 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353

10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	432	2	20	9	Y	18					40
11	750	N	299	-0-	-451	-0-	287	2	12	9	Y	11	26	1			25
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	541	2	14	9	Y	13					38
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	327	2	20	9	Y	18	25	1			31
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	233	2	15	9	Y	14	25	1			20
03	558	N	455	-0-	-103	-0-	436	2	19	9	Y	17	24	1			13

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
PORTER WELL #: 9 RRCID -> 227688 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1154	2	17	9	Y	15					34
11	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1060	2	10	9	Y	9	22	1			21
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11					32
01	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1079	2	18	9	Y	16	22	1			26
02	1008	N	733	-0-	-275	-0-	720	2	13	9	Y	12	21	1			17
03	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1077	2	15	9	Y	14	20	1			11

PORTER WELL #: 12 RRCID -> 227689 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	635	-0-	-419	-0-	624	2	11	9	Y	10					22
11	544	X	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5	14	1			13
12	1023	X	885	-0-	-138	-0-	877	2	8	9	Y	7					20
01	1023	X	715	-0-	-308	-0-	703	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	622	2	8	9	Y	7	13	1			11
03	899	N	581	-0-	-318	-0-	571	2	10	9	Y	9	13	1			7

PORTER WELL #: 10 RRCID -> 227690 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2257	2	11	9	Y	10					22
11	2400	N	1287	-0-	-1113	-0-	1281	2	6	9	Y	5	14	1			13
12	2356	N	1582	-0-	-774	-0-	1574	2	8	9	Y	7					20
01	2263	N	1641	-0-	-622	-0-	1629	2	12	9	Y	11	14	1			17
02	1204	N	663	-0-	-541	-0-	655	2	8	9	Y	7	13	1			11
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1690	2	10	9	Y	9	13	1			7

PORTER WELL #: 13 RRCID -> 227691 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	419	-0-	-170	-0-	410	2	9	9	Y	8					18
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	2	7	9	Y	6	12	1			12
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	405	2	6	9	Y	5					17
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	342	2	10	9	Y	9	12	1			14
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	Y	6	11	1			9
*03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1168	2	9	9	Y	8	11	1			6

PORTER WELL #: 16 RRCID -> 227692 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 14 RRCID -> 227735 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	612	-0-	-411	-0-	589	2	23	9	Y	21					49
11	630	N	440	-0-	-190	-0-	425	2	15	9	Y	14	32	1			31
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	630	2	17	9	Y	15					46
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	497	2	25	9	Y	23	31	1			38
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	493	2	18	9	Y	16	30	1			24
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	555	2	24	9	Y	22	30	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ELLIS, S.A. WELL #: 19 RRCID -> 230211 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1103	-0-	-261	-0-	94	1	996	2	Y	12	10	1			19
							13	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	98	1	1007	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
12	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	106	1	1046	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	1116	N	951	-0-	-165	-0-	87	1	850	2	Y	13	10	1			23
							14	9									
02	1036	N	763	-0-	-273	-0-	59	1	691	2	Y	12	22	1			13
							13	9									
03	1178	N	825	-0-	-353	-0-	76	1	736	2	Y	12	11	1			14
							13	9									

PORTER WELL #: 19 RRCID -> 230378 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257

10	403	N	194	-0-	-209	-0-	177	2	17	9	Y	15					34
11	300	N	201	-0-	-99	-0-	191	2	10	9	Y	9	22	1			21
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	207	2	12	9	Y	11					32
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	152	2	18	9	Y	16	22	1			26
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	2	13	9	Y	12	21	1			17
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	230	2	15	9	Y	14	20	1			11

PORTER WELL #: 18 RRCID -> 230577 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230624 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954

10	1891	X	422	-0-	-1469	-0-	400	2	22	9	Y	20					135
11	1830	X	815	-0-	-1015	-0-	787	2	28	9	Y	25	94	1			66
12	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2328	2	39	9	Y	35					101
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2439	2	34	9	Y	31	92	1			40
02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1487	2	32	9	Y	29					69
03	2356	X	2041	-0-	-315	-0-	2011	2	30	9	Y	27					96

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230630 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502

10	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1643	2	25	9	Y	23	18	1			27
11	1200	X	1023	-0-	-177	-0-	1001	2	22	9	Y	20	36	1			11
12	1240	X	1186	-0-	-54	-0-	1155	2	31	9	Y	28	17	1			22
01	1674	X	1029	-0-	-645	-0-	996	2	33	9	Y	30	36	1			16
02	952	N	877	-0-	-75	-0-	845	2	32	9	Y	29	18	1			27
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1194	2	29	9	Y	26	36	1			17

SIMMONS WELL #: 4 RRCID -> 230869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146

10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					44
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					44
12	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1628	2			Y	-0-					44
01	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			Y	-0-					44
02	1708	N	1266	-0-	-442	-0-	1266	2			Y	-0-					44
03	1643	N	1239	-0-	-404	-0-	1239	2			Y	-0-					44

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WALDROP GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 231990 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	959	-0-	-95	-0-	928	2	31	9	Y	28					113
11	1200	N	951	-0-	-249	-0-	951	2			Y	-0-	91	1			22
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	965	2	11	9	Y	10					32
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24					56
02	896	N	797	-0-	-99	-0-	778	2	19	9	Y	17					73
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13					86

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231995 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	1308	2	7	9	Y	6					41
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1315	2	9	9	Y	8	29	1			20
12	1550	N	1229	-0-	-321	-0-	1217	2	12	9	Y	11					31
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1161	2	10	9	Y	9	28	1			12
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1156	2	10	9	Y	9					21
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1328	2	9	9	Y	8					29

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 232162 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1445	-0-	-818	-0-	1428	2	17	9	Y	15	12	1			19
11	1710	N	596	-0-	-1114	-0-	582	2	14	9	Y	13	25	1			7
12	2201	N	915	-0-	-1286	-0-	893	2	22	9	Y	20	12	1			15
01	1457	N	438	-0-	-1019	-0-	415	2	23	9	Y	21	25	1			11
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	621	2	23	9	Y	21	13	1			19
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1127	2	20	9	Y	18	25	1			12

BARRYER WELL #: 1 RRCID -> 232950 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					98
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2					100
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					100
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			Y	-0-					100
02	448	N	279	-0-	-169	-0-	279	2			Y	-0-					100
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					100

BARRYER WELL #: 2 RRCID -> 232951 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 17 RRCID -> 233181 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	281	-0-	-401	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

PORTER WELL #: 20 RRCID -> 233588 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	662	-0-	-1353	-0-	655	2	7	9	Y	6					15
11	1080	N	609	-0-	-471	-0-	603	2	6	9	Y	5	10	1			10
12	1116	N	689	-0-	-427	-0-	685	2	4	9	Y	4					14
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	865	2	9	9	Y	8	10	1			12
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	9	1			8
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	548	2	7	9	Y	6	9	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234376 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1351	2	41	9	Y	37	30	1			45
11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1320	2	37	9	Y	34	61	1			18
12	1271	X	1131	-0-	-140	-0-	1078	2	53	9	Y	48	29	1			37
01	1395	X	940	-0-	-455	-0-	883	2	57	9	Y	52	62	1			27
02	1260	N	968	-0-	-292	-0-	914	2	54	9	Y	49	31	1			45
03	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1045	2	48	9	Y	44	60	1			29

BARRYER WELL #: 3 RRCID -> 235329 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244354 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882

10	2387	X	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
11	2190	X	1823	-0-	-367	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	1981	-0-	-685	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	1799	-0-	-867	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1425	-0-	-283	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1451	-0-	-533	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
WILLIAMS, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 194883 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9380 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 215279 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9380 - 9556

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					2
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					3
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	2	1	9	Y	1					4
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	Y	1					5
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	259	2	1	9	Y	1					6
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	27	2	1	9	Y	1					7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					27
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	5					32
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			1

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	690	2	11	9	Y	10					45
11	1110	N	245	-0-	-865	-0-	236	2	9	9	Y	8					53
12	2015	N	558	-0-	-1457	-0-	538	2	20	9	Y	18					71
01	713	N	457	-0-	-256	-0-	425	2	32	9	Y	29					100
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	322	2	19	9	Y	17	61	1			56
03	558	N	425	-0-	-133	-0-	414	2	11	9	Y	10	52	1			14

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201668 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					22
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	463	2	8	9	Y	7					29
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					35
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1105	2	6	9	Y	5					40
02	1512	X	1309	-0-	-203	-0-	1301	2	8	9	Y	7					47
*03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1434	2	6	9	Y	5					52

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 208446 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8926 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1266	2	11	9	Y	10					29
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10					39
12	2108	N	1276	-0-	-832	-0-	1267	2	9	9	Y	8					47
01	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1260	2	4	9	Y	4					51
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1772	2	10	9	Y	9					60
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	Y	7					67

ADAMS G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210068 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8908 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7375	X	4711	-0-	-2664	-0-	4700	2	11	9	Y	10					46
11	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5203	2	9	9	Y	8					54
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5624	2	21	9	Y	19					73
01	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5891	2	33	9	Y	30					103
02	4844	X	2939	-0-	-1905	-0-	2918	2	21	9	Y	19	63	1			59
03	5363	X	4230	-0-	-1133	-0-	4219	2	11	9	Y	10	55	1			14

PELLHAM G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 210070 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8976 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	2					7
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					8
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	Y	1					9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
VICE-SHIVERS WELL #: 6 RRCID -> 219425 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10197 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2017

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 279284 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 279285 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10022 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

DANCE-SAMPLE WELL #: 1H RRCID -> 284435 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10570 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37231	X	31725	-0-	-5506	-0-	31684	2	41	9	N	37					120
11	34290	X	31187	-0-	-3103	-0-	31143	2	44	9	N	40					160
12	35433	X	33317	-0-	-2116	-0-	33283	2	34	9	N	31					191
01	33511	X	16712	-0-	-16799	-0-	16699	2	13	9	N	12					203
02	30268	X	1295	-0-	-28973	-0-	1295	2			N	-0-					203
03	33325	X	24218	-0-	-9107	-0-	24207	2	11	9	N	10					213

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	18715					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 096677 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	138	1	4459	2	N	-0-			-0-
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	133	1	4310	2	N	-0-			-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	135	1	4358	2	N	-0-			-0-
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	129	1	4177	2	N	-0-			-0-
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	110	1	3566	2	N	-0-			-0-
*03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	134	1	4316	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110169 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	877	-0-	-2037	-0-	26	1	851	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3576	-0-	576	576	107	1	3469	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	2793	-0-	-307	269	84	1	2709	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3359	-0-	259	528	101	1	3258	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	1921	-0-	-823	-0-	58	1	1863	2	N	-0-			-0-
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	107	1	3476	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 126225 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1177	-0-	-466	-0-	35	1	1142	2	N	-0-			-0-
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	40	1	1289	2	N	-0-			-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	47	1	1514	2	N	-0-			-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	48	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	54	1	1742	2	N	-0-			-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	47	1	1507	2	N	-0-			-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	72	1	2315	2	N	-0-			-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	75	1	2418	2	N	-0-			-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	71	1	2302	2	N	-0-			-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	64	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	52	1	1666	2	N	-0-			-0-
*03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	66	1	2129	2	N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	36	1	1169	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1000	-0-	-410	-0-	30	1	970	2	N	-0-			-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	50	1	1613	2	N	-0-			-0-
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	42	1	1371	2	N	-0-			-0-
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	25	1	810	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1002	-0-	-455	-0-	30	1	972	2	N	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	33	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	943	-0-	-1097	-0-	28	1	915	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1202	-0-	-379	-0-	36	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	37	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	2	N	-0-			-0-
*03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1214	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	65	1	2099	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1857	-0-	-3	-0-	56	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	65	1	2093	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	61	1	1959	2	N	-0-			-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	59	1	1892	2	N	-0-			-0-
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	74	1	2398	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	33	1	1057	2	N	-0-			-0-
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	53	1	1716	2	N	-0-			-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	45	1	1455	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	32	1	1049	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	856	-0-	-488	-0-	26	1	830	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	789	-0-	-699	-0-	24	1	765	2	N	-0-			-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	90	1	2898	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	91	1	2939	2	N	-0-			-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	124	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	116	1	3738	2	N	-0-			-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	82	1	2641	2	N	-0-			-0-
*03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	93	1	3022	2	N	-0-			-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	3323	2			N	-0-			-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-			-0-
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
02	3108	X	2712	-0-	-396	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
03	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-			-0-

BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	18	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	997	2	N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	N	-0-			-0-
*03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	2	N	-0-			-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	34	1	2233	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2086	-0-	-464	-0-	31	1	2055	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	29	1	1886	2	N	-0-			-0-
01	2263	X	2005	-0-	-258	-0-	30	1	1975	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1778	-0-	-266	-0-	27	1	1751	2	N	-0-			-0-
03	2263	X	1929	-0-	-334	-0-	29	1	1900	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	36	1	2347	2	N	-0-					-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	34	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	30	1	1976	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	27	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-	25	1	1657	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	29	1	1871	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
11	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	112	1	7343	2	N	-0-					-0-
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	143	1	9367	2	N	-0-					-0-
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	99	1	6477	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	66	1	4362	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	75	-0-	-1041	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	300 31	1 9	562	2	Y	28	28	0			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	300 30	1 9	559	2	Y	27	27	0			-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	300 33	1 9	615	2	Y	30	30	0			-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	300 32	1 9	585	2	Y	29	29	0			-0-
*02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	300 23	1 9	423	2	Y	21	21	0			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1792	-0-	-347	-0-	1792	2			N	-0-					119
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					119
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					119
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					119
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					119
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1578	2	4	9	N	4	103	1			20

DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1937	-0-	-109	-0-	1937	2			N	-0-					129
11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	1556	2			N	-0-					129
12	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1435	2	75	9	N	68	175	1			22
01	1922	N	1399	-0-	-523	-0-	1399	2			N	-0-					22
02	1456	N	1038	-0-	-418	-0-	919	2	119	9	N	108					130
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	83	1			47

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GRIGSBY PETROLEUM INC. //CONT.// 334135
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					31
11	1290	N	959	-0-	-331	-0-	959	2			N	-0-					31
12	1302	N	976	-0-	-326	-0-	976	2			N	-0-					31
01	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					31
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	661	2			N	-0-					31
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					31

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY WELL #: 5 RRCID -> 193081 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8408 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SEPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 140168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					92
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1688	2	23	9	N	21					113
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1658	2	14	9	N	13					126
01	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	1645	2	7	9	N	6					132
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	N	3					135
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					135

INDIGO MINERALS LLC 423834
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8758	-0-	8758	25166	1834	1	6924	2	Y	-0-					95
11	DLQ G-10		11696	-0-	11696	36862	2086	1	9610	2	Y	-0-					95
12	DLQ G-10		12041	-0-	12041	48903	2082	1	9959	2	Y	-0-					95
01	60315	X	11412	-0-	-48903	-0-	1992	1	9367	2	Y	48					143
							53	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	5811	1	1618	2	Y	-0-					143
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					143

KJ ENERGY, LLC 469901
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228531 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOUTEX PRODUCTION COMPANY 509580
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 076790 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8670 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 175258 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8605 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2019 - WELL PLUGGED 2/27/2019

SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 177036 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8920 - 9106

10 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 T RRCID -> 183231 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 9864

10	3100	N	3236	-0-	136	509	3230	2	6	9	N	5	1	8			206
11	3550	X	3041	-0-	-509	-0-	3034	2	7	9	N	6	165	1			47
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2869	2	3	9	N	3					50
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2875	2	8	9	N	7					57
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2289	2	6	9	N	5					62
*03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2533	2	9	9	N	8					70

PALMER PETROLEUM INC. 636222
AKINS WELL #: 1 RRCID -> 139147 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8820 - 9591

10	558	N	547	-0-	-11	-0-	78	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	78	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	70	1	400	2	Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	529	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									

AKINS WELL #: 2 RRCID -> 162268 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8726 - 9873

10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	78	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	75	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	886	-0-	-385	-0-	78	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	70	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	78	1	763	2	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088

10	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	733	1	2255	3	Y	37					135
							41	9									
11	2910	N	2677	-0-	-233	-0-	784	1	1832	3	Y	55					190
							61	9									
12	3007	N	2581	-0-	-426	-0-	774	1	1782	3	Y	23					213
							25	9									
01	3007	N	1883	-0-	-1124	-0-	601	1	1249	3	Y	30					243
							33	9									
02	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	566	1	1060	3	Y	33	189	1			87
							36	9									
*03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	768	1	1673	3	Y	7					94
							8	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	103	1	288	3	N	-0-					62
11	570	N	392	-0-	-178	-0-	98	1	294	3	N	-0-					62
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	70	1	242	3	N	-0-					62
01	403	N	266	-0-	-137	-0-	62	1	204	3	N	-0-					62
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	74	1	194	3	N	-0-					62
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	53	1	175	3	N	-0-					62

FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					171
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					179

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 221861 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8787 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	415	1	1214	3	N	-0-					14
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	348	1	1211	3	N	-0-					14
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	317	1	1260	3	N	-0-					14
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	322	1	1229	3	N	-0-					14
02	1400	N	1223	-0-	-177	-0-	308	1	915	3	N	-0-					14
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	321	1	1269	3	N	-0-					14

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 227537 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8763 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3231	-0-	131	131	847	1	2367	3	N	15					82
							17	9									
11	3000	N	3565	-0-	565	696	878	1	2659	3	N	25					107
							28	9									
12	3100	N	3383	-0-	283	979	757	1	2612	3	N	13					120
							14	9									
01	4481	X	3502	-0-	-979	-0-	807	1	2675	3	N	18					138
							20	9									
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	787	1	2060	3	N	13					151
							14	9									
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	810	1	2708	3	N	25					176
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227540 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8791 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	238	1	654	3	N	2					90
							2	9									
11	1110	N	962	-0-	-148	-0-	248	1	683	3	N	28					118
							31	9									
12	1147	N	854	-0-	-293	-0-	223	1	614	3	N	15					133
							17	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	274	1	756	3	N	12					145
							13	9									
02	896	N	762	-0-	-134	-0-	200	1	551	3	N	10					155
							11	9									
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	221	1	607	3	N	20					175
							22	9									

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 227853 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8809 - 9729

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	283	1	859	3	N	2					82
							2	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	69	1	237	3	N	-0-					82
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	61	1	202	3	N	-0-					82
02	476	N	251	-0-	-225	-0-	69	1	180	3	N	2					84
							2	9									
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	57	1	191	3	N	-0-					84

BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710

10	775	N	386	-0-	-389	-0-	103	1	283	3	N	-0-					39
11	660	N	434	-0-	-226	-0-	116	1	318	3	N	-0-					39
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	116	1	320	3	N	-0-					39
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	99	1	273	3	N	-0-					39
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	91	1	249	3	N	52					91
							57	9									
03	434	N	333	-0-	-101	-0-	89	1	244	3	N	-0-					91

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187413 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8758 - 9390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2020 - WELL PLUGGED 11-6-2020

WERNER-LAGRONE WELL #: 7 T RRCID -> 217577 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8700 - 8764

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER-POWELL WELL #: 4 RRCID -> 222957 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 T RRCID -> 227725 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8279 - 9211

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FURRH-MCMILLAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235198 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8813 - 9102

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 3H RRCID -> 267672 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10245 - 13246

10	12834	X	11068	-0-	-1766	-0-	11039	3	29	9	N	26	26	1			-0-
11	12420	X	8826	-0-	-3594	-0-	8804	3	22	9	N	20	20	1			-0-
12	11687	X	10445	-0-	-1242	-0-	10419	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	11687	X	10997	-0-	-690	-0-	10968	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	10108	X	9853	-0-	-255	-0-	9828	3	25	9	N	23	23	1			-0-
*03	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12403	3	39	9	N	35	35	1			-0-

CARROLL, A. E. WELL #: 1H RRCID -> 270548 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 9871 - 14103

10	16802	X	15333	-0-	-1469	-0-	15299	3	34	9	N	31	31	1			-0-
11	16260	X	15198	-0-	-1062	-0-	15165	3	33	9	N	30	30	1			-0-
12	16275	X	14788	-0-	-1487	-0-	14755	3	33	9	N	30	30	1			-0-
01	16275	X	13457	-0-	-2818	-0-	13421	3	36	9	N	33	33	1			-0-
02	14196	X	10940	-0-	-3256	-0-	10910	3	30	9	N	27	27	1			-0-
03	15717	X	11352	-0-	-4365	-0-	11324	3	28	9	N	25	25	1			-0-

WERNER SAWMILL CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274439 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10200 - 14602

10	35355	X	35355	-0-	-0-	-0-	14769	2	20546	5	Y	36	47	1			21
							40	9									
11	31372	X	31372	-0-	-0-	-0-	11641	2	19692	5	Y	35	28	1			28
							39	9									
12	32900	X	32900	-0-	-0-	-0-	604	1	12604	2	Y	34	38	1			24
							19655	5	37	9							
01	31365	X	31365	-0-	-0-	-0-	738	1	11911	2	Y	43	38	1			29
							18669	5	47	9							
02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	378	1	6806	2	Y	16	28	1			17
							12855	5	18	9							
*03	31655	X	31655	-0-	-0-	-0-	10946	2	20677	5	Y	29	38	1			8
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275985 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10270 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22931	X	22931	-0-	-0-	-0-	22789	3	142	9	Y	129	184	1			75
11	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21263	3	149	9	Y	135	101	1			109
12	22320	X	20488	-0-	-1832	-0-	20293	3	195	9	Y	177	162	1			124
01	22940	X	19537	-0-	-3403	-0-	19346	3	191	9	Y	174	180	1			118
02	15344	X	14021	-0-	-1323	-0-	13854	3	167	9	Y	152	115	1			155
*03	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	19968	3	185	9	Y	168	245	1			78

SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277585 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10310 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35371	X	30590	-0-	-4781	-0-	30590	3			Y	-0-					-0-
11	33270	X	29742	-0-	-3528	-0-	29742	3			Y	-0-					-0-
12	32178	X	28020	-0-	-4158	-0-	28020	3			Y	-0-					-0-
01	32116	X	27983	-0-	-4133	-0-	27983	3			Y	-0-					-0-
02	28532	X	18740	-0-	-9792	-0-	18740	3			Y	-0-					-0-
*03	30750	X	30750	-0-	-0-	-0-	30750	3			Y	-0-					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278088 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31031	X	23300	-0-	-7731	-0-	23277	2	23	9	Y	21	31	1			12
11	30030	X	21424	-0-	-8606	-0-	21385	2	16	5	Y	21	16	1			17
							23	9									
12	29016	X	20586	-0-	-8430	-0-	938	1	19575	2	Y	19	22	1			14
							52	5	21	9							
01	26319	X	19948	-0-	-6371	-0-	1157	1	18680	2	Y	88	42	1			60
							14	5	97	9							
02	18956	X	13104	-0-	-5852	-0-	683	1	12305	2	Y	79	59	1			80
							29	5	87	9							
03	20987	X	20596	-0-	-391	-0-	20455	2	51	5	Y	82	109	1			53
							90	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278098 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10100 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	13563	-0-	-108	-0-	6722	2	6828	5	Y	12	13	1			89
							13	9									
11	24023	X	24023	-0-	-0-	-0-	13077	2	10867	5	Y	72	84	1			77
							79	9									
12	22520	X	22520	-0-	-0-	-0-	11980	2	10437	5	Y	94	170	1			1
							103	9									
01	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	13506	2	11489	5	Y	150	145	1			6
							165	9									
02	14336	X	13835	-0-	-501	-0-	5527	2	8260	5	Y	44	21	1			29
							48	9									
*03	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	21535	2	5793	5	Y	208	223	1			14
							229	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278104 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10161 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12276	X	10784	-0-	-1492	-0-	4305	2	6475	5	Y	4	5	1			19
							4	9									
11	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	6091	2	8623	5	Y	19	22	1			16
							21	9									
12	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	6705	2	8286	5	Y	38	53	1			1
							42	9									
01	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	8120	2	9731	5	Y	36	35	1			2
							40	9									
02	13748	X	10778	-0-	-2970	-0-	3888	2	6871	5	Y	17	8	1			11
							19	9									
*03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	14810	2	5213	5	Y	70	75	1			6
							77	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
SABINE ROYALTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278225 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10435 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24630	X	24630	-0-	-0-	-0-	7300	2	17321	5	Y	8	16	1			5
							9	9									
11	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	12128	2	11360	5	Y	12	7	1			10
							13	9									
12	24539	X	24539	-0-	-0-	-0-	685	1	14291	2	Y	13	14	1			9
							9549	5	14	9							
01	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	696	1	11238	2	Y	86	37	1			58
							14433	5	95	9							
02	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	350	1	6310	2	Y	22	57	1			23
							10245	5	24	9							
*03	24552	X	24552	-0-	-0-	-0-	15248	2	9212	5	Y	84	91	1			16
							92	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 279937 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10200 - 14852

10	37386	X	29151	-0-	-8235	-0-	29090	3	61	9	Y	55	67	1			252
11	33600	X	26161	-0-	-7439	-0-	26091	3	70	9	Y	64	51	1			265
12	33852	X	27344	-0-	-6508	-0-	27245	3	99	9	Y	90	100	1			255
01	31961	X	25129	-0-	-6832	-0-	24940	3	189	9	Y	172	221	1			206
02	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	22858	3	230	9	Y	209	390	1			25
*03	26503	X	26503	-0-	-0-	-0-	26231	3	272	9	Y	247	255	1			17

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 280065 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10127 - 14662

10	34441	X	25396	-0-	-9045	-0-	18752	2	6611	5	Y	30	37	1			77
							33	9									
11	30120	X	18688	-0-	-11432	-0-	24	1	17476	2	Y	37	29	1			85
							1147	5	41	9							
12	31124	X	19698	-0-	-11426	-0-	19200	2	431	5	Y	61	68	1			78
							67	9									
01	31124	X	17733	-0-	-13391	-0-	17183	2	384	5	Y	151	195	1			34
							166	9									
02	19236	X	8640	-0-	-10596	-0-	7473	2	1073	5	Y	85	101	1			18
							94	9									
*03	22258	X	22258	-0-	-0-	-0-	12252	2	9835	5	Y	155	161	1			12
							171	9									

MEDLIN-YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 282710 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 9671 PERF.12175 - 15012

10	0	W	17244	-0-	17244	17244	6479	2	10748	5	Y	15	18	1			38
							17	9									
11	0	W	10785	-0-	10785	28029	6	1	4307	2	Y	14	11	1			41
							6457	5	15	9							
12	43098	X	15069	-0-	-28029	-0-	5160	2	9886	5	Y	21	23	1			39
							23	9									
01	18600	X	14189	-0-	-4411	-0-	4467	2	9663	5	Y	54	70	1			23
							59	9									
02	13272	X	10276	-0-	-2996	-0-	3964	2	6236	5	Y	69	84	1			8
							76	9									
*03	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	5065	2	11752	5	Y	112	112	1			8
							123	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283043 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9692 PERF.10233 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	6454	2	6133	5	Y	140	204	1			81
							154	9									
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	6790	2	7686	5	Y	149	110	1			120
							164	9									
12	12338	X	11696	-0-	-642	-0-	238	1	4956	2	Y	117	155	1			82
							6373	5	129	9							
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	395	1	6375	2	Y	36	94	1			24
							7583	5	40	9							
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	205	1	3700	2	Y	27	24	1			27
							3449	5	30	9							
*03	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	9363	2	7283	5	Y	43	57	1			13
							47	9									

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283471 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10814 - 15492

10	69874	X	47987	-0-	-21887	-0-	47868	3	119	9	Y	108	160	1			63
11	67620	X	42794	-0-	-24826	-0-	42678	3	116	9	Y	105	83	1			85
12	63736	X	40595	-0-	-23141	-0-	40476	3	119	9	Y	108	117	1			76
01	55428	X	36149	-0-	-19279	-0-	36039	3	110	9	Y	100	108	1			68
02	38976	X	26824	-0-	-12152	-0-	26741	3	83	9	Y	75	66	1			77
03	43152	X	39955	-0-	-3197	-0-	39872	3	83	9	Y	75	100	1			52

REEVES-CURTIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283743 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 0 - 16082

10	44609	X	17646	-0-	-26963	-0-	17602	3	44	9	Y	40	115	1			23
11	43170	X	30508	-0-	-12662	-0-	21605	2	8844	5	Y	54	33	1			44
							59	9									
12	44609	X	34569	-0-	-10040	-0-	985	1	20544	2	Y	57	61	1			40
							12977	5	63	9							
01	42408	X	28640	-0-	-13768	-0-	1091	1	17610	2	Y	59	59	1			40
							9874	5	65	9							
02	29904	X	20952	-0-	-8952	-0-	722	1	13007	2	Y	55	39	1			56
							7162	5	61	9							
*03	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	32311	2	9272	5	Y	88	118	1			26
							97	9									

RICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283763 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10040 - 16607

10	43245	X	32871	-0-	-10374	-0-	32630	3	241	9	Y	219	358	1			180
11	38070	X	29429	-0-	-8641	-0-	29187	3	242	9	Y	220	129	1			271
12	35030	X	26140	-0-	-8890	-0-	25903	3	237	9	Y	215	209	1			277
01	33697	X	30962	-0-	-2735	-0-	30750	3	212	9	Y	193	205	1			265
02	27328	X	17964	-0-	-9364	-0-	17817	1	147	9	Y	134	209	1			190
03	30256	X	27258	-0-	-2998	-0-	27061	3	197	9	Y	179	131	1			238

RICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283771 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9690 PERF.10114 - 16652

10	66418	X	66418	-0-	-0-	-0-	65967	3	451	9	Y	410	487	1			337
11	60090	X	55651	-0-	-4439	-0-	55292	3	359	9	Y	326	240	1			423
12	61473	X	47356	-0-	-14117	-0-	46965	3	391	9	Y	355	325	1			453
01	65224	X	53255	-0-	-11969	-0-	52916	3	339	9	Y	308	335	1			426
02	44660	X	41218	-0-	-3442	-0-	40906	3	312	9	Y	284	336	1			374
*03	53999	X	53999	-0-	-0-	-0-	53649	3	350	9	Y	318	233	1			459

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
CARROLL, A. E. WELL #: 4H RRCID -> 283969 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9966 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62527	X	52000	-0-	-10527	-0-	51934	3	66	9	N	60	60	1			-0-
11	60510	X	48915	-0-	-11595	-0-	48853	3	62	9	N	56	56	1			-0-
12	56141	X	50239	-0-	-5902	-0-	50203	3	36	9	N	33	33	1			-0-
01	56141	X	48191	-0-	-7950	-0-	48176	3	15	9	N	14	14	1			-0-
02	48748	X	40346	-0-	-8402	-0-	40334	3	12	9	N	11	11	1			-0-
03	51987	X	41026	-0-	-10961	-0-	41012	3	14	9	N	13	13	1			-0-

WIENER-OWEN PSA 3 WELL #: 3H RRCID -> 283972 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10802 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75454	X	50793	-0-	-24661	-0-	50671	3	122	9	N	111	136	1			535
11	60810	X	45376	-0-	-15434	-0-	45226	3	150	9	N	136	296	1			375
12	59706	X	46471	-0-	-13235	-0-	46325	3	146	9	N	133	148	1			360
01	51584	X	45711	-0-	-5873	-0-	45643	3	68	9	N	62	95	1			327
02	46592	X	20520	-0-	-26072	-0-	20484	3	36	9	N	33	189	1			171
03	50778	X	23879	-0-	-26899	-0-	23832	3	47	9	N	43	49	1			165

WIENER CV WELL #: 1H RRCID -> 284174 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10510 - 15892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32581	X	27517	-0-	-5064	-0-	18670	2	8814	5	N	30	36	1			110
							33	9									
11	27750	X	22638	-0-	-5112	-0-	23	1	16859	2	N	36	29	1			117
							5716	5	40	9							
12	28675	X	28541	-0-	-134	-0-	18457	2	10011	5	N	66	73	1			110
							73	9									
01	28132	X	28132	-0-	-0-	-0-	16181	2	11804	5	N	134	173	1			71
							147	9									
02	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	11214	2	8908	5	N	147	180	1			38
							162	9									
*03	26668	X	26668	-0-	-0-	-0-	18464	2	7959	5	N	223	242	1			19
							245	9									

WIENER CV PSA WELL #: 2H RRCID -> 286900 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10124 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57846	X	35542	-0-	-22304	-0-	35488	3	54	9	N	49	59	1			141
11	45120	X	170	-0-	-44950	-0-	170	3			N	-0-					141
12	45291	X	83	-0-	-45208	-0-	83	3			N	-0-					141
01	45291	X	33917	-0-	-11374	-0-	33687	3	230	9	N	209	269	1			81
02	40908	X	4131	-0-	-36777	-0-	4096	3	35	9	N	32	98	1			15
03	35557	X	14134	-0-	-21423	-0-	14044	3	90	9	N	82	93	1			4

WIENER CV 4 WELL #: 4H RRCID -> 288019 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10196 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		199742	-0-	199742	199742	198507	3	1235	9	N	1123	1092	1			31
11	14B2 EXT		304205	-0-	304205	503947	302331	3	1874	9	N	1704	1725	1			10
12	14B2 EXT		304897	-0-	304897	808844	303382	3	1515	9	N	1377	1370	1			17
*01	1092325	X	283481	-0-	-808844	-0-	281093	3	2388	9	N	2171	2099	1			89
*02	234136	X	230688	-0-	-3448	-0-	228795	3	1893	9	N	1721	1031	1			779
*03	259222	X	244698	-0-	-14524	-0-	243020	3	1678	9	N	1525	1650	1			654

WIENER CV 3 WELL #: 3H RRCID -> 288021 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10194 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		191459	-0-	191459	191459	189808	3	1651	9	N	1501	1460	1			41
11	14B2 EXT		300762	-0-	300762	492221	298412	3	2350	9	N	2136	2162	1			15
12	14B2 EXT		298049	-0-	298049	790270	296216	3	1833	9	N	1666	1657	1			24
01	1046641	X	256371	-0-	-790270	-0-	253543	3	2828	9	N	2571	2486	1			109
02	245084	X	196532	-0-	-48552	-0-	194582	3	1950	9	N	1773	1062	1			820
03	271343	X	196126	-0-	-75217	-0-	194406	3	1720	9	N	1564	1701	1			683

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROQUEST ENERGY, L.L.C. //CONT.// 660818
WIENER-OWEN PSA WELL #: 1H RRCID -> 288022 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10280 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106361	X	85551	-0-	-20810	-0-	84639	3	912	9	N	829	994	1			155
11	102930	X	75537	-0-	-27393	-0-	74332	3	1205	9	N	1095	897	1			353
12	106361	X	81204	-0-	-25157	-0-	79379	3	1825	9	N	1659	1770	1			242
01	97092	X	80444	-0-	-16648	-0-	80295	3	149	9	N	135	173	1			204
02	82012	X	67371	-0-	-14641	-0-	67320	3	51	9	N	46	129	1			121
03	85560	X	73314	-0-	-12246	-0-	73251	3	63	9	N	57	64	1			114

WIENER-OWEN PSA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288023 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10055 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152055	X	119511	-0-	-32544	-0-	118525	3	986	9	N	896	1076	1			340
11	146550	X	111325	-0-	-35225	-0-	109412	3	1913	9	N	1739	1626	1			453
12	151435	X	117619	-0-	-33816	-0-	116075	3	1544	9	N	1404	1535	1			322
01	144057	X	108836	-0-	-35221	-0-	108808	3	28	9	N	25	33	1			314
02	115556	X	93586	-0-	-21970	-0-	93552	3	34	9	N	31	168	1			177
03	119505	X	95824	-0-	-23681	-0-	95783	3	41	9	N	37	42	1			172

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD WELL #: 3 RRCID -> 211020 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 9929 PERF. 9492 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2019 - P/A 09/17/19

BOX GAS UNIT WELL #: 4R RRCID -> 222768 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9518 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					59
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					59
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					59

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 3 RRCID -> 224458 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	943	-0-	-142	-0-	913	2	30	9	N	27	2	8			144
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1138	2	40	9	N	36	4	8			176
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	989	2	24	9	N	22	1	8			197
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	863	2	24	9	N	22	179	1			40
02	980	N	182	-0-	-798	-0-	176	2	6	9	N	5					45
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	431	2	6	9	N	5					50

SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2978	2	28	9	N	25	1	8			199
11	2820	X	2217	-0-	-603	-0-	2217	2			N	-0-					199
12	2914	X	2344	-0-	-570	-0-	2336	2	8	9	N	7					206
01	3007	X	2230	-0-	-777	-0-	2230	2			N	-0-					206
02	2716	X	2324	-0-	-392	-0-	2245	2	79	9	N	72	77	1			201
03	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	2446	2			N	-0-					201

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
WIENER-OWEN WELL #: 1 RRCID -> 232279 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 072749 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8380 - 8749

10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	69	1	1318	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	73	1	1431	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
01	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	76	1	1386	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1316	N	1003	-0-	-313	-0-	48	1	945	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	2	Y	14	13	1			2
							15	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 072750 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8420 - 8608

10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 073083 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9750 - 9805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 073084 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8598 - 8851

10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	23	1	452	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	558	N	44	-0-	-514	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	23	1	419	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	448	N	9	-0-	-439	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 073085 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8942 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2313	-0-	-1128	-0-	138	1 8 9	2167	2	Y	7	6	1			7
11	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	162	1 14 9	3179	2	Y	13	9	1			11
12	3441	X	2242	-0-	-1199	-0-	136	1 12 9	2094	2	Y	11	12	1			10
01	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	135	1 11 9	2174	2	Y	10	10	1			10
02	3108	X	2647	-0-	-461	-0-	131	1 14 9	2502	2	Y	13	9	1			14
03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	143	1 12 9	2436	2	Y	11	22	1			3

CAMERON UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 073439 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8353 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	54	1 11 9	1039	2	Y	10	11	1			1
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1 11 9	926	2	Y	10	9	1	1	8	1
12	1178	N	951	-0-	-227	-0-	45	1 13 9	893	2	Y	12	11	1	1	8	1
01	1116	N	920	-0-	-196	-0-	47	1 12 9	861	2	Y	11	11	1			1
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	34	1 10 9	676	2	Y	9	9	1			1
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1 13 9	1008	2	Y	12	12	1			1

BURNETT UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 074298 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8340 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 074299 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8670 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	1047	2	Y	4	5	1			-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	970	2	Y	5	4	1			1
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1 7 9	1011	2	Y	6	6	1			1
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1 4 9	955	2	Y	4	5	1			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1 6 9	688	2	Y	5	4	1			1
*03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1 6 9	1054	2	Y	5	5	1			1

METCALF UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 074300 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9588 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076945 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8490 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	63	1	1220	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	58	1	1101	2	Y	21	19	1	1	8	2
							23	9									
12	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1157	2	Y	26	24	1	1	8	3
							29	9									
01	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	62	1	1137	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	50	1	970	2	Y	23	21	1			3
							25	9									
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	23	23	1			3
							25	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 076946 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8314 - 9542

10	163	N	154	-0-	-9	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 077543 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8351 - 8566

10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 077600 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8318 - 8756

10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	Y	-0-					-0-
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 077858 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8434 - 9546

10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	62	1	1190	2	Y	38	41	1			2
							42	9									
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	2	Y	41	38	1	1	8	4
							45	9									
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	48	47	1			5
							53	9									
01	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	60	1	1104	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	51	1	995	2	Y	45	43	1			5
							50	9									
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	58	1	1127	2	Y	45	45	1			5
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 077859 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8494 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1339	2	Y	97	103	1			6
							107	9									
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	Y	100	95	1	1	8	10
							110	9									
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	2	Y	124	120	1	1	8	13
							136	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1260	2	Y	111	118	1			6
							122	9									
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	52	1	1008	2	Y	102	96	1			12
							112	9									
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	44	1	854	2	Y	76	79	1			9
							84	9									

BURNETT UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 077985 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8605 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	55	1	1061	2	Y	38	41	1			2
							42	9									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	40	38	1			4
							44	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	Y	51	50	1			5
							56	9									
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	49	51	1			3
							54	9									
02	1008	N	894	-0-	-114	-0-	42	1	807	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	57	1	1111	2	Y	49	48	1			6
							54	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 078500 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	422	-0-	-358	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	351	-0-	-300	-0-	19	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. -A- WELL #: 5 RRCID -> 114692 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9494 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	57	1	1093	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	10	9	1	1	8	1
							11	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	2	Y	14	13	1	1	8	1
							15	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	48	1	936	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	61	1	1198	2	Y	12	12	1			1
							13	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 132434 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8534 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 132435 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8715 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 4R RRCID -> 132442 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 133066 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8437 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	N	1609	-0-	-137	-0-	78	1	1503	2	Y	25	26	1			2
							28	9									
11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	68	1	1321	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78	1	1524	2	Y	33	31	1	1	8	3
							36	9									
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	Y	29	30	1			2
							32	9									
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	59	1	1153	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	67	1	1304	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 17 RRCID -> 133474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8253 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	76	1	1452	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	67	1	1289	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	73	1	1437	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
01	1550	N	1299	-0-	-251	-0-	66	1	1199	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
02	1288	N	1086	-0-	-202	-0-	51	1	1002	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1613	2	Y	41	40	1			5
							45	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	34	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	108	1	2080	2	Y	66	70	1			4
							73	9									
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	100	1	1915	2	Y	68	64	1	1	8	7
							75	9									
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	80	78	1	1	8	8
							88	9									
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	105	1	1926	2	Y	75	79	1			4
							83	9									
02	1904	N	1686	-0-	-218	-0-	79	1	1532	2	Y	68	64	1			8
							75	9									
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	105	1	2051	2	Y	79	78	1			9
							87	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	90	1	1710	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	81	1	1589	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	91	1	1684	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1224	-0-	-344	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	67	1	1316	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
12	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	53	1	1051	2	Y	26	25	1			3
							29	9									
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	62	1	1141	2	Y	25	27	1			1
							28	9									
02	1148	N	908	-0-	-240	-0-	43	1	841	2	Y	22	20	1			3
							24	9									
*03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1499	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	73	1	1402	2	Y	24	22	1	1	8	2
							26	9									
12	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	71	1	1397	2	Y	29	27	1	1	8	3
							32	9									
01	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	70	1	1299	2	Y	23	25	1			1
							25	9									
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	59	1	1149	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	2	Y	26	26	1			3
							29	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
11	1350	N	786	-0-	-564	-0-	38	1	738	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
12	1395	N	550	-0-	-845	-0-	33	1	507	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	70	1	1118	2	Y	16	7	1			17
							18	9									
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	38	1	731	2	Y	12	16	1			13
							13	9									
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	2	Y	19	26	1			6
							21	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1951	-0-	-33	-0-	81	1	1812	2	Y	53	63	1			45
							58	9									
11	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	81	1	1779	2	Y	48	57	1			36
							53	9									
12	1984	N	1811	-0-	-173	-0-	78	1	1676	2	Y	52	59	1			29
							57	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	Y	55	60	1			24
							61	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	74	1	1695	2	Y	55					79
							61	9									
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	2	Y	58	72	1			65
							64	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	42	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	26	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	732	-0-	-322	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	789	2	Y	31	34	1			2
							34	9									
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	48	46	1			5
							53	9									
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	846	2	Y	40	43	1			2
							44	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	648	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	851	2	Y	41	40	1			5
							45	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1012	-0-	-51	-0-	43	1	969	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	42	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-	-40	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	46	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	35	1	797	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	911	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1399	2	Y	39	42	1			2
							43	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	43	40	1	1	8	4
							47	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	48	46	1	1	8	5
							53	9									
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1291	2	Y	45	47	1			3
							50	9									
02	1148	N	1097	-0-	-51	-0-	51	1	1002	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1348	2	Y	46	46	1			5
							51	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	102	1	1964	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1526	-0-	-364	-0-	77	1	1448	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	76	1	1402	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1953	N	1739	-0-	-214	-0-	92	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	81	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	101	1	1932	2	Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	111	1	2125	2	Y	218	229	1			14
							240	9									
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	105	1	2019	2	Y	228	219	1	1	8	22
							251	9									
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2131	2	Y	286	278	1	1	8	29
							315	9									
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	112	1	2047	2	Y	256	271	1			14
							282	9									
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	87	1	1681	2	Y	241	227	1			28
							265	9									
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	106	1	2059	2	Y	257	255	1			30
							283	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	832	-0-	-199	-0-	40	1	769	2	Y	21	23	1			1
							23	9									
11	930	N	762	-0-	-168	-0-	36	1	701	2	Y	23	21	1	1	8	2
							25	9									
12	837	N	794	-0-	-43	-0-	37	1	726	2	Y	28	27	1			3
							31	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
02	700	N	560	-0-	-140	-0-	26	1	512	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
03	806	N	654	-0-	-152	-0-	31	1	600	2	Y	21	21	1			2
							23	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1833	-0-	-67	-0-	87	1	1746	2	Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1678	2	Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	63	1	1306	2	Y	-0-					-0-
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	94	1	1780	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	88	1	1705	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	105	1	1951	2	Y	11	6	1	1	8	13
							12	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	118	1	2158	2	Y	23	15	1	2	8	19
							25	9									
01	1798	N	1399	-0-	-399	-0-	74	1	1314	2	Y	10	23	1			6
							11	9									
02	1932	N	773	-0-	-1159	-0-	36	1	731	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	2294	N	2037	-0-	-257	-0-	100	1	1918	2	Y	17	4	1	1	8	14
							19	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	53	1	2147	2	N	6					185
							7	9									
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	53	1	2141	2	N	47					232
							52	9									
12	2139	N	1983	-0-	-156	-0-	48	1	1916	2	N	17					249
							19	9									
01	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	48	1	1880	2	N	32					281
							35	9									
02	2100	N	1615	-0-	-485	-0-	41	1	1573	2	N	1					282
							1	9									
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	56	1	2259	2	N	26	182	1			126
							29	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	235	1	4514	2	Y	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	180	1	3434	2	Y	-0-					-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	194	1	3795	2	Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1273	-0-	-911	-0-	62	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	213	1	4142	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	162	1	2545	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2782	-0-	-38	-0-	136	1	2646	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2734	-0-	-180	-0-	166	1	2568	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	150	1	2401	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	1973	-0-	-659	-0-	98	1	1875	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2152	-0-	-731	-0-	119	1	2033	2	Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	149	1	2353	2	Y	34	35	1			35
							37	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2248	2	Y	39	39	1			35
							43	9									
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	155	1	2401	2	Y	55	39	1			51
							61	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	161	1	2578	2	Y	52	49	1			54
							57	9									
02	2156	N	2039	-0-	-117	-0-	99	1	1894	2	Y	42	49	1			47
							46	9									
03	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	126	1	2158	2	Y	44	77	1			14
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	775	2	Y	15	16	1			1
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	36 17	1 9	680	2	Y	15	14	1			2
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	28 14	1 9	539	2	Y	13	14	1			1
01	837	N	669	-0-	-168	-0-	34 18	1 9	617	2	Y	16	16	1			1
02	672	N	487	-0-	-185	-0-	23 14	1 9	450	2	Y	13	12	1			2
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	646	2	Y	15	15	1			2

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	72	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	53	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	109	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4438	-0-	1338	1338	245	1	4193	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 163906 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8563 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BELL, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 164193 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9420 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164455 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8600 - 9836

10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1067	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 165131 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8385 - 9585

10	1291	N	873	-0-	-418	-0-	42	1	809	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
11	1140	N	949	-0-	-191	-0-	45	1	878	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
12	1085	N	944	-0-	-141	-0-	45	1	867	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	59	1	1091	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	35	33	1			4
							39	9									
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	27	28	1			3
							30	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 165509 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8344 - 9526

10	806	N	667	-0-	-139	-0-	33	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	620	-0-	-130	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	630	-0-	-207	-0-	31	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	32	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 166030 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8381 - 9680

10	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	117	1	2228	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2281	-0-	-106	-0-	112	1	2169	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	105	1	1927	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1292	-0-	-892	-0-	63	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	123	1	2391	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 19 RRCID -> 166467 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8356 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 166634 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8344 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					-0-
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	2	Y	-0-					-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	90	1	1647	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1226	-0-	-62	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	58	1	1124	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 167533 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8515 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2083	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	94	1	1815	2	Y	40	38	1	1	8	4
							44	9									
12	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	98	1	1904	2	Y	51	48	1	2	8	5
							56	9									
01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	102	1	1868	2	Y	46	47	1	1	8	3
							51	9									
02	1820	N	1636	-0-	-184	-0-	78	1	1513	2	Y	41	39	1			5
							45	9									
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	96	1	1864	2	Y	45	44	1	1	8	5
							50	9									

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 168256 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8545 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	139	1	2167	2	Y	9	108	1			13
							10	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	134	1	2124	2	Y	5	1	8			17
							6	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	148	1	2239	2	Y	9	18	1	1	8	7
							10	9									
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	146	1	2176	2	Y	14					21
							15	9									
02	2100	N	1752	-0-	-348	-0-	106	1	1644	2	Y	2					23
							2	9									
*03	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2297	2	Y	13	18	1			18
							14	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 168815 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8619 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	26	1	583	2	Y	52					88
							57	9									
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169140 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9948 PERF. 8537 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	205	1	3939	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	195	1	3729	2	Y	21	19	1	1	8	2
							23	9									
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	213	1	4161	2	Y	28	25	1	2	8	3
							31	9									
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	211	1	3856	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
02	3612	X	3198	-0-	-414	-0-	155	1	3021	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
*03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	198	1	3846	2	Y	23	22	1			3
							25	9									

CAMERON UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 169382 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8501 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	524	-0-	-1615	-0-	25	1	490	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 169712 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 170160 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 170518 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 171116 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	75	1	1447	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	79	1	1467	2	Y	15	10	1	1	8	19
							17	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	Y	27	21	1	1	8	24
							30	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	82	1	1469	2	Y	20	32	1			12
							22	9									
02	1456	N	1178	-0-	-278	-0-	55	1	1106	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	76	1	1449	2	Y	22	10	1			19
							24	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 171341 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	436	-0-	-153	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	348	-0-	-72	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 171387 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	86	1	1658	2	Y	-0-					-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1243	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
*03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171440 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2223	-0-	-567	-0-	108	1	2080	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	140	1	2687	2	Y	46	43	1	1	8	4
							51	9									
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	114	1	2238	2	Y	47	45	1	1	8	5
							52	9									
01	2604	X	2095	-0-	-509	-0-	106	1	1949	2	Y	36	39	1			2
							40	9									
02	2352	N	1705	-0-	-647	-0-	81	1	1587	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
03	2418	N	1706	-0-	-712	-0-	82	1	1592	2	Y	29	30	1			3
							32	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	90 21	1 9	1737	2	Y	19	20	1			1
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	79 22	1 9	1522	2	Y	20	18	1	1	8	2
12	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	80 24	1 9	1564	2	Y	22	22	1			2
01	1860	N	1635	-0-	-225	-0-	83 23	1 9	1529	2	Y	21	22	1			1
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	61 20	1 9	1198	2	Y	18	17	1			2
*03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	94 28	1 9	1820	2	Y	25	24	1			3

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	1677	2	Y	12	12	1			1
11	1770	N	1611	-0-	-159	-0-	79 12	1 9	1520	2	Y	11	10	1	1	8	1
12	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	81 14	1 9	1582	2	Y	13	13	1			1
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	91 15	1 9	1681	2	Y	14	14	1			1
02	1512	N	1033	-0-	-479	-0-	50 10	1 9	973	2	Y	9	9	1			1
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	96 17	1 9	1861	2	Y	15	14	1			2

BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	69	1	1343	2	Y	-0-	-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	-0-	-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-	-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	2	Y	-0-	-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	76	1	1545	2	Y	-0-	-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	76	1	1465	2	Y	-0-	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-	Y	-0-	3	1	-0-
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-	Y	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175768 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8466 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80 61	1 9	1549	2	Y	55	59	1			3
11	1590	N	952	-0-	-638	-0-	45 37	1 9	870	2	Y	34	34	1			3
12	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	75 75	1 9	1456	2	Y	68	64	1			7
01	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	79 70	1 9	1446	2	Y	64	67	1			4
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	50 53	1 9	969	2	Y	48	46	1			6
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	84 78	1 9	1637	2	Y	71	69	1			8

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 176177 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8441 - 9635

10	3101	X	2991	-0-	-110	-0-	128	1	2863	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	124	1	2745	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	132	1	2819	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	140	1	2845	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	109	1	2492	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	134	1	2786	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176624 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8565 - 9855

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177708 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8531 - 9735

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 178307 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8358 - 9560

10	3596	X	1706	-0-	-1890	-0-	81 8	1 9	1617	2	Y	7	6	1			2
11	2850	X	1457	-0-	-1393	-0-	68 7	1 9	1382	2	Y	6	8	1			-0-
12	2945	X	2507	-0-	-438	-0-	122 14	1 9	2371	2	Y	13	12	1			1
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	140 15	1 9	2656	2	Y	14	13	1			2
02	1820	X	1697	-0-	-123	-0-	78 9	1 9	1610	2	Y	8	7	1			3
*03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	137 14	1 9	2583	2	Y	13	13	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 178308 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8389 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2472	N	2472	-0-		-0-	-0-	120	1	2317	2	Y	32	34	1			2
								35	9									
11	2442	N	2442	-0-		-0-	-0-	119	1	2284	2	Y	35	33	1	1	8	3
								39	9									
12	2635	N	2572	-0-		-63	-0-	123	1	2399	2	Y	45	42	1	1	8	5
								50	9									
01	2515	N	2515	-0-		-0-	-0-	127	1	2345	2	Y	39	42	1			2
								43	9									
02	2268	N	1912	-0-		-356	-0-	91	1	1784	2	Y	34	32	1			4
								37	9									
*03	2593	N	2593	-0-		-0-	-0-	125	1	2423	2	Y	41	40	1			5
								45	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 178466 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	992	-0-		-2108	-0-	46	1	926	2	Y	18	15	1			4
								20	9									
11	1860	X	870	-0-		-990	-0-	40	1	813	2	Y	15	18	1			1
								17	9									
12	831	X	831	-0-		-0-	-0-	39	1	772	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
01	992	N	720	-0-		-272	-0-	35	1	668	2	Y	15	15	1			2
								17	9									
02	812	N	696	-0-		-116	-0-	31	1	650	2	Y	14	11	1			5
								15	9									
03	837	N	783	-0-		-54	-0-	39	1	727	2	Y	15	17	1			3
								17	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 179227 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	154	1	2433	2	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2253	-0-		-147	-0-	109	1	2144	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2246	-0-		-79	-0-	136	1	2110	2	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2454	-0-		-119	-0-	144	1	2310	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1828	-0-		-272	-0-	91	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*03	2654	N	2654	-0-		-0-	-0-	147	1	2507	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 179710 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	154	1	2981	2	Y	44	49	1			36
								48	9									
11	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	141	1	2664	2	Y	30	25	1	1	8	40
								33	9									
12	2960	X	2960	-0-		-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	58	45	1	1	8	52
								64	9									
01	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	151	1	2694	2	Y	43	69	1			26
								47	9									
02	2464	X	2446	-0-		-18	-0-	113	1	2292	2	Y	37	46	1			17
								41	9									
*03	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	164	1	3149	2	Y	56	24	1			49
								62	9									

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180135 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3543	X	3543	-0-		-0-	-0-	175	1	3368	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2785	-0-		-425	-0-	138	1	2647	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2612	-0-		-674	-0-	128	1	2484	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	1600	-0-		-1934	-0-	83	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2503	-0-		-689	-0-	123	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*03	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	174	1	3390	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 181890 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	11	6	1			15
							12	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	2	Y	10	13	1	1	8	11
							11	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1427	2	Y	14	14	1	1	8	10
							15	9									
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	67	1	1298	2	Y	13	12	1			11
							14	9									
02	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	51	1	1078	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	60	1	1173	2	Y	11	12	1			9
							12	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 182422 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	76	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	75	1	1427	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	88	1	1723	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1100	-0-	-300	-0-	54	1	1046	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	68	1	1322	2	Y	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 182784 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	419	-0-	-537	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 183173 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	Y	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1878	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	97	1	1889	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2108	N	1944	-0-	-164	-0-	101	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1489	-0-	-359	-0-	73	1	1416	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1817	-0-	-167	-0-	89	1	1728	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	Y	32	31	1			3
							35	9									
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
01	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	68	1	1246	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	1204	N	1083	-0-	-121	-0-	51	1	995	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	65	1	1267	2	Y	37	37	1			4
							41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	81	1	1612	2	Y	14	12	1			3
							15	9									
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	79	1	1588	2	Y	14	16	1			1
							15	9									
12	1922	X	1272	-0-	-650	-0-	61	1	1198	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1922	X	1072	-0-	-850	-0-	53	1	1008	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1568	X	961	-0-	-607	-0-	44	1	907	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	1736	X	1253	-0-	-483	-0-	62	1	1179	2	Y	11	12	1			2
							12	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1708	2	Y	16	14	1			3
							18	9									
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	16	17	1	1	8	1
							18	9									
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	86	1	1683	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	18	19	1			4
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	172	1	3307	2	Y	17	17	1			1
							19	9									
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	132	1	2539	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
12	2573	X	2000	-0-	-573	-0-	97	1	1890	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	173	1	3166	2	Y	20	20	1			1
							22	9									
02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2573	X	1709	-0-	-864	-0-	83	1	1615	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	Y	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-		-0-	-0-	156	1	2449	2	Y	28	36	1			29
								31	9									
11	2670	X	2249	-0-		-421	-0-	107	1	2110	2	Y	29	32	1			26
								32	9									
12	3007	X	1732	-0-		-1275	-0-	103	1	1597	2	Y	29	28	1			27
								32	9									
01	3038	X	2109	-0-		-929	-0-	121	1	1955	2	Y	30	25	1			32
								33	9									
02	2744	X	1629	-0-		-1115	-0-	79	1	1520	2	Y	27	29	1			30
								30	9									
03	2635	X	2276	-0-		-359	-0-	124	1	2116	2	Y	33	53	1			10
								36	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2294	-0-		-775	-0-	111	1	2166	2	Y	15	7	1			20
								17	9									
11	2760	X	1746	-0-		-1014	-0-	83	1	1653	2	Y	9	18	1			11
								10	9									
12	2852	X	1871	-0-		-981	-0-	91	1	1761	2	Y	17	15	1	1	8	12
								19	9									
01	2852	X	1783	-0-		-1069	-0-	88	1	1678	2	Y	15	14	1			13
								17	9									
02	2072	X	2018	-0-		-54	-0-	90	1	1908	2	Y	18	15	1			16
								20	9									
*03	2598	X	2598	-0-		-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	22	21	1			17
								24	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 187610 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8605 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	75	1	1437	2	Y	19	21	1			1
								21	9									
11	1470	N	1342	-0-		-128	-0-	65	1	1255	2	Y	20	18	1	1	8	2
								22	9									
12	1519	N	1175	-0-		-344	-0-	57	1	1096	2	Y	20	19	1	1	8	2
								22	9									
01	1519	N	1338	-0-		-181	-0-	68	1	1247	2	Y	21	22	1			1
								23	9									
02	1260	N	972	-0-		-288	-0-	46	1	906	2	Y	18	17	1			2
								20	9									
*03	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	77	1	1488	2	Y	25	24	1			3
								28	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188186 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8496 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 188443 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8402 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3165	-0-		-59	-0-	150	1 13 9	3002	2	Y	12	11	1			2
11	3240	X	2539	-0-		-701	-0-	120	1 10 9	2409	2	Y	9	10	1			1
12	3348	X	3232	-0-		-116	-0-	157	1 17 9	3058	2	Y	15	14	1	1	8	1
01	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	187	1 19 9	3552	2	Y	17	16	1			2
02	2856	X	2816	-0-		-40	-0-	128	1 13 9	2675	2	Y	12	10	1			4
*03	3581	X	3581	-0-		-0-	-0-	178	1 17 9	3386	2	Y	15	16	1			3

METCALF UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 189167 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2191	N	2191	-0-		-0-	-0-	107	1 17 9	2067	2	Y	15	16	1			1
11	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	101	1 19 9	1958	2	Y	17	15	1	1	8	2
12	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	100	1 21 9	1944	2	Y	19	18	1	1	8	2
01	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	106	1 19 9	1929	2	Y	17	18	1			1
02	1744	N	1744	-0-		-0-	-0-	85	1 19 9	1640	2	Y	17	16	1			2
*03	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	107	1 20 9	2091	2	Y	18	18	1			2

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189520 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8384 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	N	2829	-0-		-0-	-0-	137	1 70 9	2622	2	Y	64	68	1			4
11	2718	N	2718	-0-		-0-	-0-	131	1 77 9	2510	2	Y	70	66	1	1	8	7
12	2799	N	2799	-0-		-0-	-0-	132	1 92 9	2575	2	Y	84	81	1	1	8	9
01	2821	N	2793	-0-		-28	-0-	140	1 85 9	2568	2	Y	77	82	1			4
02	2548	N	2337	-0-		-211	-0-	111	1 83 9	2143	2	Y	75	70	1			9
*03	2838	N	2838	-0-		-0-	-0-	134	1 87 9	2617	2	Y	79	79	1			9

BURNETT UNIT 7 WELL #: 23 RRCID -> 189697 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8515 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-		-0-	-0-	93	1 23 9	1875	2	Y	21	19	1			4
11	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	80	1 20 9	1617	2	Y	18	20	1	1	8	1
12	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	88	1 25 9	1691	2	Y	23	21	1	1	8	2
01	1750	N	1750	-0-		-0-	-0-	86	1 23 9	1641	2	Y	21	20	1			3
02	1484	N	1246	-0-		-238	-0-	56	1 15 9	1175	2	Y	14	12	1			5
*03	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-	92	1 23 9	1747	2	Y	21	22	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 190460 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8330 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-	81	1	1632	2	Y	53	47	1			11
								58	9									
11	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	74	1	1508	2	Y	49	56	1	1	8	3
								54	9									
12	1686	N	1686	-0-		-0-	-0-	80	1	1539	2	Y	61	56	1	2	8	6
								67	9									
01	1726	N	1726	-0-		-0-	-0-	83	1	1574	2	Y	63	59	1	2	8	8
								69	9									
02	1410	N	1410	-0-		-0-	-0-	63	1	1295	2	Y	47	39	1			16
								52	9									
*03	1756	N	1756	-0-		-0-	-0-	85	1	1607	2	Y	58	61	1	1	8	12
								64	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 191332 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1871	N	1871	-0-		-0-	-0-	90	1	1734	2	Y	43	43	1			3
								47	9									
11	1893	N	1893	-0-		-0-	-0-	92	1	1748	2	Y	48	46	1			5
								53	9									
12	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	92	1	1803	2	Y	58	57	1			6
								64	9									
01	2069	N	2069	-0-		-0-	-0-	104	1	1902	2	Y	57	60	1			3
								63	9									
02	1764	N	1319	-0-		-445	-0-	62	1	1211	2	Y	42	40	1			5
								46	9									
03	1953	N	1750	-0-		-203	-0-	83	1	1613	2	Y	49	48	1			6
								54	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 191770 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8621 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	N	1508	-0-		-0-	-0-	73	1	1421	2	Y	13	16	1	1	8	10
								14	9									
11	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	98	1	1833	2	Y	11	5	1	1	8	15
								12	9									
12	1953	N	938	-0-		-1015	-0-	48	1	879	2	Y	10	16	1			9
								11	9									
01	1519	N	1187	-0-		-332	-0-	63	1	1113	2	Y	10	13	1			6
								11	9									
02	1820	N	408	-0-		-1412	-0-	19	1	385	2	Y	4	8	1			2
								4	9									
*03	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	78	1	1492	2	Y	14	3	1			13
								15	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 192235 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8596 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-	83	1	1817	2	Y	65					89
								72	9									
11	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	83	1	1740	2	Y	65	108	1	1	8	45
								72	9									
12	1937	N	1937	-0-		-0-	-0-	87	1	1767	2	Y	75	73	1	2	8	45
								83	9									
01	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	98	1	2155	2	Y	78	74	1	3	8	46
								86	9									
02	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	72	1	1784	2	Y	58					104
								64	9									
*03	2655	N	2655	-0-		-0-	-0-	103	1	2489	2	Y	57	72	1	1	8	88
								63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
TURNER UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 192985 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 8534 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	72	1	1382	2	Y	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	69	1	1362	2	Y	-0-					-0-
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	78	1	1440	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1531	2	Y	-0-					-0-
*03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	96	1	1870	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193409 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8550 - 9670

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 194346 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8800 - 9933

10	2294	X	2211	-0-	-83	-0-	131 8	1 9	2072	2	Y	7	13	1			7
11	2400	X	2318	-0-	-82	-0-	112 9	1 9	2197	2	Y	8	8	1			7
12	2480	X	1674	-0-	-806	-0-	101 9	1 9	1564	2	Y	8	8	1			7
01	2480	X	1426	-0-	-1054	-0-	83 7	1 9	1336	2	Y	6	7	1			6
02	2240	X	988	-0-	-1252	-0-	48 6	1 9	934	2	Y	5	6	1			5
03	2387	X	939	-0-	-1448	-0-	52 4	1 9	883	2	Y	4	8	1			1

CAMERON UNIT 3 WELL #: 11 RRCID -> 194488 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 195509 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886

10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	222 28	1 9	3494	2	Y	25	26	1			26
11	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	157 28	1 9	3066	2	Y	25	28	1			23
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	213 41	1 9	3285	2	Y	37	26	1			34
01	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	215 37	1 9	3441	2	Y	34	33	1			35
02	3388	X	2896	-0-	-492	-0-	142 33	1 9	2721	2	Y	30	32	1			33
03	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	192 35	1 9	3274	2	Y	32	55	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 198841 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	57	1	1075	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
12	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	55	1	1063	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1147	N	963	-0-	-184	-0-	49	1	900	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	48	1	939	2	Y	16	15	1			2
							18	9									
*03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	16	16	1			2
							18	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 199197 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	82	1	1637	2	Y	-0-					-0-
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	80	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	64	1	1209	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 199777 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	110	1	2111	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	76	1	1454	2	Y	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	94	1	1843	2	Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	83	1	1605	2	Y	-0-					-0-
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 199801 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	116	1	2216	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2177	2	Y	29	27	1	1	8	3
							32	9									
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	112	1	2175	2	Y	34	33	1	1	8	3
							37	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	127	1	2310	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	95	1	1848	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
*03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	119	1	2330	2	Y	33	33	1			4
							36	9									

BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	88	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	84	1	1648	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	83	1	1513	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1431	-0-	-109	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	85	1	1646	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	114	1	2189	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	108	1	2078	2	Y	29	27	1	1	8	3
							32	9									
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	104	1	2036	2	Y	33	32	1	1	8	3
							36	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	112	1	2065	2	Y	32	33	1			2
							35	9									
02	1960	N	1922	-0-	-38	-0-	93	1	1795	2	Y	31	29	1			4
							34	9									
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	111	1	2152	2	Y	32	32	1			4
							35	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	97	1	1876	2	Y	-0-					-0-
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	2417	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3881	-0-	781	781	189	1	3692	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2353	-0-	-747	34	122	1	2231	2	Y	-0-					-0-
02	2106	N	2072	-0-	-34	-0-	101	1	1971	2	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	142	1	2772	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	115	1	2218	2	Y	51	56	1			42
							56	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2228	2	Y	38	27	1	1	8	52
							42	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	122	1	2226	2	Y	73	58	1	2	8	65
							80	9									
01	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	117	1	2079	2	Y	54	86	1	2	8	31
							59	9									
02	2184	N	2164	-0-	-20	-0-	99	1	2010	2	Y	50	58	1			23
							55	9									
03	2418	N	2324	-0-	-94	-0-	112	1	2145	2	Y	61	31	1	1	8	52
							67	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	113	1	2214	2	Y	44	23	1			61
							48	9									
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	112	1	2247	2	Y	39	54	1	1	8	45
							43	9									
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	118	1	2281	2	Y	65	61	1	2	8	47
							72	9									
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	118	1	2248	2	Y	64	57	1	1	8	53
							70	9									
02	2128	N	1600	-0-	-528	-0-	70	1	1484	2	Y	42	57	1			38
							46	9									
*03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	115	1	2284	2	Y	61	52	1			47
							67	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	68	1	1334	2	Y	14	15	1			19
							15	9									
11	2160	N	1246	-0-	-914	-0-	59	1	1176	2	Y	10	17	1			12
							11	9									
12	2263	N	1227	-0-	-1036	-0-	60	1	1148	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
01	1426	N	1238	-0-	-188	-0-	61	1	1158	2	Y	17	15	1			14
							19	9									
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	48	1	1018	2	Y	15	16	1			13
							17	9									
*03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	64	1	1260	2	Y	17	17	1			13
							19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	133	1	2550	2	Y	-0-					-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	124	1	2382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	124	1	2434	2	Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	150	1	2735	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	142	1	2774	2	Y	-0-					-0-

HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	115	1	2214	2	Y	20	20	1	1	8	16
							22	9									
11	2430	N	1985	-0-	-445	-0-	99	1	1874	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	143	1	2611	2	Y	31	19	1			28
							34	9									
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	135	1	2410	2	Y	23	38	1			13
							25	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	Y	18	23	1			8
							20	9									
03	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	123	1	2353	2	Y	24	11	1			21
							26	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2637	-0-	-60	-0-	113	1	2461	2	Y	57					78
							63	9									
11	2550	N	2475	-0-	-75	-0-	110	1	2304	2	Y	55	94	1	1	8	38
							61	9									
12	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	115	1	2339	2	Y	66	62	1	3	8	39
							73	9									
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2705	2	Y	63	62	1	3	8	37
							69	9									
02	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	91	1	2242	2	Y	47					84
							52	9									
*03	3100	N	3436	-0-	336	336	135	1	3247	2	Y	49	57	1	2	8	74
							54	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2606	-0-	-91	-0-	123	1	2483	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	2379	-0-	-201	-0-	112	1	2266	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	121	1	2338	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	124	1	2360	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2212	N	1892	-0-	-320	-0-	87	1	1805	2	Y	-0-					-0-
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	123	1	2331	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	151	1	3036	2	Y	32	30	1			6
							35	9									
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	175	1	3541	2	Y	37	40	1	1	8	2
							41	9									
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	172	1	3355	2	Y	43	39	1	2	8	4
							47	9									
01	3844	X	3500	-0-	-344	-0-	173	1	3280	2	Y	43	38	1	3	8	6
							47	9									
02	3500	X	2585	-0-	-915	-0-	117	1	2437	2	Y	28	25	1			9
							31	9									
03	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	153	1	2903	2	Y	34	35	1	1	8	7
							37	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	190	1	2989	2	Y	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	142	1	2788	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	187	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	176	1	2831	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2091	-0-	-961	-0-	104	1	1987	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1741	-0-	-1452	-0-	96	1	1645	2	Y	-0-					-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	93	1	1782	2	Y	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	Y	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	2	Y	-0-					-0-
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2349	-0-	-658	-0-	116	1	2220	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
11	2689	X	2644	-0-	-45	-0-	130	1	2497	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	146	1	2854	2	Y	22	19	1	2	8	2
							24	9									
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	149	1	2732	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	2464	N	2078	-0-	-386	-0-	101	1	1960	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	140	1	2725	2	Y	18	18	1			2
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	200	1 36 9	4011	2	Y	33	29	1			7
11	3780	X	3732	-0-		-48	-0-	175	1 33 9	3524	2	Y	30	34	1	1	8	2
12	4092	X	3092	-0-		-1000	-0-	150	1 31 9	2911	2	Y	28	27	1			3
01	4247	X	3616	-0-		-631	-0-	179	1 36 9	3401	2	Y	33	31	1			5
02	3836	X	2730	-0-		-1106	-0-	124	1 25 9	2581	2	Y	23	20	1			8
03	4247	X	3775	-0-		-472	-0-	187	1 35 9	3553	2	Y	32	33	1			7

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2387	-0-		-0-	-0-	112	1 120 9	2155	2	Y	109	116	1			7
11	2365	N	2365	-0-		-0-	-0-	111	1 130 9	2124	2	Y	118	113	1	1	8	11
12	2404	N	2404	-0-		-0-	-0-	110	1 157 9	2137	2	Y	143	137	1	2	8	15
01	2612	N	2612	-0-		-0-	-0-	127	1 157 9	2328	2	Y	143	150	1			8
02	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	103	1 155 9	1995	2	Y	141	132	1			17
*03	2484	N	2484	-0-		-0-	-0-	115	1 150 9	2219	2	Y	136	137	1			16

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-		-0-	-0-	80	1 40 9	1532	2	Y	36	39	1			2
11	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-	88	1 51 9	1690	2	Y	46	43	1	1	8	4
12	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	87	1 59 9	1696	2	Y	54	52	1			6
01	1831	N	1831	-0-		-0-	-0-	92	1 54 9	1685	2	Y	49	52	1			3
02	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	72	1 52 9	1398	2	Y	47	44	1			6
*03	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	90	1 56 9	1757	2	Y	51	51	1			6

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	228	1 48 9	4478	2	Y	44	24	1			61
11	4320	X	4152	-0-		-168	-0-	196	1 37 9	3919	2	Y	34	55	1	1	8	39
12	4743	X	4190	-0-		-553	-0-	203	1 62 9	3925	2	Y	56	53	1	2	8	40
01	4743	X	4281	-0-		-462	-0-	209	1 64 9	4008	2	Y	58	49	1	2	8	47
02	4284	X	3046	-0-		-1238	-0-	136	1 44 9	2866	2	Y	40	51	1			36
03	4743	X	4223	-0-		-520	-0-	201	1 58 9	3964	2	Y	53	48	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	63	1	1220	2	Y	16	18	1			1
							18	9									
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	Y	26	24	1			3
							29	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	120	1	2191	2	Y	36	37	1			2
							40	9									
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	57	1	1113	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1569	2	Y	26	25	1			3
							29	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4587	-0-	-63	-0-	194	1	4332	2	Y	55	52	1			46
							61	9									
11	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	182	1	3982	2	Y	46	57	1	1	8	34
							51	9									
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	183	1	3913	2	Y	53	58	1			29
							58	9									
01	4588	X	3278	-0-	-1310	-0-	153	1	3082	2	Y	39	51	1			17
							43	9									
02	4144	X	2855	-0-	-1289	-0-	118	1	2695	2	Y	38					55
							42	9									
03	4588	X	4016	-0-	-572	-0-	181	1	3779	2	Y	51	48	1			58
							56	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 217963 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8518 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	-0-					-0-
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 218681 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8570 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	33	34	1	1	8	2
							36	9									
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	21	1	394	2	Y	34	33	1			3
							37	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	403	2	Y	41	40	1			4
							45	9									
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	388	2	Y	37	39	1			2
							41	9									
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	16	1	303	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	43	42	1			5
							47	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 219848 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8632 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	149	1	2862	2	Y	41	43	1			3
							45	9									
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	138	1	2654	2	Y	42	40	1	1	8	4
							46	9									
12	2759	N	2692	-0-	-67	-0-	128	1	2509	2	Y	50	46	1	3	8	5
							55	9									
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	141	1	2583	2	Y	47	47	1	2	8	3
							52	9									
02	2492	N	2160	-0-	-332	-0-	103	1	2013	2	Y	40	38	1			5
							44	9									
*03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	140	1	2722	2	Y	48	46	1	1	8	6
							53	9									

COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 221015 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8397 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	113	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	108	1	2099	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	117	1	2147	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1597	-0-	-447	-0-	78	1	1519	2	Y	-0-					-0-
*03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	109	1	2112	2	Y	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 221981 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8534 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	244	1	4698	2	Y	-0-					-0-
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	231	1	4452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	239	1	4668	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	250	1	4587	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3999	-0-	-33	-0-	196	1	3803	2	Y	-0-					-0-
*03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	236	1	4605	2	Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 12 RRCID -> 222250 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8556 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2067	2	Y	17	18	1			1
							19	9									
11	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	99	1	1910	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
12	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	100	1	1941	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
01	2201	N	2005	-0-	-196	-0-	103	1	1881	2	Y	19	20	1			1
							21	9									
02	1904	N	1790	-0-	-114	-0-	87	1	1682	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	96	1	1882	2	Y	19	19	1			2
							21	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 25 RRCID -> 222526 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8355 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	118	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	110	1	2117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	114	1	2208	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1399	-0-	-673	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 26 RRCID -> 222764 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	83 32	1 9	1654	2	Y	29	26	1			6
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	78 30	1 9	1582	2	Y	27	31	1			2
12	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	65 29	1 9	1269	2	Y	26	25	1			3
01	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	83 36	1 9	1589	2	Y	33	31	1			5
02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	54 24	1 9	1133	2	Y	22	20	1			7
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	63 25	1 9	1193	2	Y	23	25	1			5

TURNER UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 223201 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	124 69	1 9	2388	2	Y	63	68	1			4
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	114 72	1 9	2197	2	Y	65	62	1	1	8	6
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	118 90	1 9	2295	2	Y	82	78	1	2	8	8
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132 88	1 9	2421	2	Y	80	83	1	1	8	4
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	91 74	1 9	1776	2	Y	67	63	1			8
*03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	129 91	1 9	2504	2	Y	83	80	1	1	8	10

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 224038 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	121 31	1 9	2376	2	Y	28	20	1			40
11	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	101 25	1 9	2024	2	Y	23	37	1	1	8	25
12	2852	X	2524	-0-	-328	-0-	122 45	1 9	2357	2	Y	41	35	1	1	8	30
01	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	129 48	1 9	2463	2	Y	44	37	1	1	8	36
02	2016	N	1455	-0-	-561	-0-	64 25	1 9	1366	2	Y	23	38	1			21
03	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	112 41	1 9	2212	2	Y	37	30	1			28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 224911 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	103	1	2035	2	Y	55	36	1			78
							61	9									
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	109	1	2163	2	Y	53	69	1	1	8	61
							58	9									
12	2449	N	2311	-0-	-138	-0-	109	1	2111	2	Y	83	82	1	1	8	61
							91	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	110	1	2099	2	Y	82	74	1			69
							90	9									
02	2184	N	1809	-0-	-375	-0-	79	1	1657	2	Y	66	76	1			59
							73	9									
03	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	101	1	2001	2	Y	75	76	1			58
							83	9									

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 226409 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2759	-0-	-837	-0-	164	1	2586	2	Y	8	13	1			9
							9	9									
11	3510	X	3339	-0-	-171	-0-	161	1	3163	2	Y	14	11	1			12
							15	9									
12	3627	X	3375	-0-	-252	-0-	203	1	3153	2	Y	17	13	1			16
							19	9									
01	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	202	1	3240	2	Y	16	16	1			16
							18	9									
02	3276	X	2401	-0-	-875	-0-	119	1	2268	2	Y	13	15	1			14
							14	9									
*03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3437	2	Y	16	25	1			5
							18	9									

BURNETT UNIT 9 WELL #: 13 RRCID -> 227957 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	95	1	1903	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
11	2040	N	1775	-0-	-265	-0-	82	1	1663	2	Y	27	30	1	1	8	2
							30	9									
12	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	90	1	1746	2	Y	35	32	1	2	8	3
							39	9									
01	2046	N	1718	-0-	-328	-0-	84	1	1599	2	Y	32	30	1	1	8	4
							35	9									
02	1652	N	1343	-0-	-309	-0-	61	1	1258	2	Y	22	18	1			8
							24	9									
03	1860	N	1076	-0-	-784	-0-	53	1	1003	2	Y	18	22	1			4
							20	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	240	1	4614	2	Y	-0-					-0-
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	226	1	4352	2	Y	-0-					-0-
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	232	1	4523	2	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4616	-0-	-251	-0-	239	1	4377	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3803	-0-	-593	-0-	186	1	3617	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	232	1	4494	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	157	1	3019	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	185	1	3542	2	Y	26	24	1	1	8	2
							29	9									
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	197	1	3841	2	Y	34	31	1	2	8	3
							37	9									
01	3968	X	3951	-0-	-17	-0-	203	1	3715	2	Y	30	31	1			2
							33	9									
02	3500	X	3017	-0-	-483	-0-	146	1	2843	2	Y	25	24	1			3
							28	9									
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	190	1	3687	2	Y	28	28	1			3
							31	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	113	1	2172	2	Y	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	121	1	2306	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2325	N	1738	-0-	-587	-0-	85	1	1652	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	127	1	2339	2	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1500	-0-	-768	-0-	73	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	117	1	2289	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	93	1	1797	2	Y	34	36	1			2
							37	9									
11	1650	N	1494	-0-	-156	-0-	73	1	1389	2	Y	29	28	1			3
							32	9									
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	82	1	1594	2	Y	39	38	1			4
							43	9									
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	39	41	1			2
							43	9									
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	67	1	1315	2	Y	34	32	1			4
							37	9									
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1589	2	Y	36	36	1			4
							40	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	198	1	3977	2	Y	18	16	1			4
							20	9									
11	3780	X	3472	-0-	-308	-0-	164	1	3290	2	Y	16	18	1	1	8	1
							18	9									
12	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	172	1	3344	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
01	3906	X	3030	-0-	-876	-0-	151	1	2862	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	3906	X	3	-0-	-3903	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	135	1	2607	2	Y	34	35	1	1	8	2
							37	9									
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	132	1	2532	2	Y	35	33	1	1	8	3
							39	9									
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	2	Y	48	44	1	2	8	5
							53	9									
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	150	1	2746	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
02	2380	N	2231	-0-	-149	-0-	107	1	2084	2	Y	36	34	1			4
							40	9									
*03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	140	1	2708	2	Y	42	41	1			5
							46	9									

NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	187	1	3584	2	Y	-0-					-0-
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	175	1	3353	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	181	1	3529	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3689	X	3683	-0-	-6	-0-	191	1	3491	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3332	X	2717	-0-	-615	-0-	133	1	2584	2	Y	-0-					-0-
*03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	182	1	3539	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PARKER UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 232507 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8616 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2483	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1669	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1829	N	1345	-0-	-484	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	874	-0-	-955	-0-	46	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	568	-0-	-1084	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1054	-0-	-279	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 232677 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8645 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	101	1	1945	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1335	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	N	1370	-0-	-614	-0-	71	1	1298	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	80	1	1435	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	61	1	1224	2	Y	-0-					-0-
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 232969 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8355 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	113	1	2218	2	Y	18	8	1			25
							20	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	2	Y	15	23	1			17
							17	9									
12	3100	N	3270	-0-	170	170	159	1	3071	2	Y	36	26	1	1	8	26
							40	9									
01	3100	N	3328	-0-	228	398	164	1	3124	2	Y	36	32	1			30
							40	9									
02	2357	N	1959	-0-	-398	-0-	88	1	1847	2	Y	22	33	1			19
							24	9									
*03	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	Y	34	27	1			26
							37	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 233097 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8728 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1148	-0-	-557	-0-	56	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	312	-0-	-1218	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1387	-0-	-380	-0-	72	1	1314	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1189	-0-	-206	-0-	59	1	1130	2	Y	-0-					-0-

METCALF UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 234241 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8498 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	149	1	2863	2	Y	55	59	1			3
							61	9									
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	134	1	2580	2	Y	56	53	1	1	8	5
							62	9									
12	2852	X	2545	-0-	-307	-0-	120	1	2358	2	Y	61	59	1	1	8	6
							67	9									
01	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	125	1	2302	2	Y	55	58	1			3
							61	9									
02	2576	X	1903	-0-	-673	-0-	91	1	1759	2	Y	48	45	1			6
							53	9									
03	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	115	1	2249	2	Y	53	53	1			6
							58	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 234803 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8423 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	218	1	4374	2	Y	62	55	1			13
							68	9									
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	208	1	4218	2	Y	60	68	1	1	8	4
							66	9									
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	223	1	4342	2	Y	73	68	1	1	8	8
							80	9									
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	230	1	4364	2	Y	73	71	1			10
							80	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	189	1	3946	2	Y	62	51	1			21
							68	9									
*03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	227	1	4292	2	Y	67	74	1			14
							74	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 14 RRCID -> 235706 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8380 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-		-0-	-0-	88	1	1736	2	Y	31	15	1	2	8	40
								34	9									
11	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	83	1	1661	2	Y	24	35	1	1	8	28
								26	9									
12	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	86	1	1662	2	Y	39	37	1	1	8	29
								43	9									
01	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	91	1	1750	2	Y	40	35	1			34
								44	9									
02	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	66	1	1387	2	Y	32	37	1			29
								35	9									
*03	1847	N	1847	-0-		-0-	-0-	87	1	1718	2	Y	38	38	1			29
								42	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3061	N	2983	-0-		-78	-0-	145	1	2777	2	Y	55	59	1			3
								61	9									
11	2340	N	2159	-0-		-181	-0-	105	1	2001	2	Y	48	43	1	4	8	4
								53	9									
12	2480	X	2140	-0-		-340	-0-	101	1	1976	2	Y	57	50	1	6	8	5
								63	9									
01	2480	X	1950	-0-		-530	-0-	98	1	1800	2	Y	47	47	1	3	8	2
								52	9									
02	2610	X	2610	-0-		-0-	-0-	124	1	2412	2	Y	67	61	1			8
								74	9									
*03	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	140	1	2719	2	Y	69	66	1	3	8	8
								76	9									

METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	170	1	3271	2	Y	14	15	1			1
								15	9									
11	3120	X	3018	-0-		-102	-0-	147	1	2856	2	Y	14	13	1	1	8	1
								15	9									
12	3364	X	3364	-0-		-0-	-0-	163	1	3179	2	Y	20	17	1	2	8	2
								22	9									
01	3360	X	3360	-0-		-0-	-0-	173	1	3169	2	Y	16	17	1			1
								18	9									
02	2996	X	2726	-0-		-270	-0-	133	1	2576	2	Y	15	14	1			2
								17	9									
03	3317	X	3176	-0-		-141	-0-	155	1	3004	2	Y	15	15	1			2
								17	9									

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-		-0-	-0-	105	1	2012	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
11	2070	N	1939	-0-		-131	-0-	97	1	1842	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1921	-0-		-218	-0-	94	1	1827	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1945	-0-		-163	-0-	101	1	1844	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1343	-0-		-477	-0-	66	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	866	-0-		-1056	-0-	42	1	824	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	140	1	2719	2	Y	42	44	1			35
							46	9									
11	3000	N	3118	-0-	118	118	158	1	2923	2	Y	34	22	1	1	8	46
							37	9									
12	3100	N	3174	-0-	74	192	161	1	2938	2	Y	68	52	1	3	8	59
							75	9									
01	2914	N	2685	-0-	-229	-0-	139	1	2496	2	Y	45	76	1	3	8	25
							50	9									
02	2688	X	2641	-0-	-47	-0-	122	1	2472	2	Y	43	48	1			20
							47	9									
03	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	144	1	2753	2	Y	53	26	1	1	8	46
							58	9									

CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	96	1	1919	2	Y	61	53	1			13
							67	9									
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	84	1	1671	2	Y	53	62	1	1	8	3
							58	9									
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	2	Y	78	71	1	2	8	8
							86	9									
01	2077	N	1467	-0-	-610	-0-	71	1	1341	2	Y	50	51	1			7
							55	9									
02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	91	1	1897	2	Y	67	52	1			22
							74	9									
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	Y	73	79	1	1	8	15
							80	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	201	1	4024	2	Y	41	37	1			8
							45	9									
11	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	189	1	3829	2	Y	39	44	1	1	8	2
							43	9									
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	205	1	3989	2	Y	49	45	1	1	8	5
							54	9									
01	4247	X	4101	-0-	-146	-0-	202	1	3848	2	Y	46	45	1			6
							51	9									
02	3836	X	3686	-0-	-150	-0-	167	1	3476	2	Y	39	32	1			13
							43	9									
03	4247	X	3791	-0-	-456	-0-	188	1	3559	2	Y	40	45	1			8
							44	9									

DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	67	1	1297	2	Y	22	24	1			1
							24	9									
11	1350	N	863	-0-	-487	-0-	42	1	804	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
12	1333	N	552	-0-	-781	-0-	26	1	513	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	1395	N	765	-0-	-630	-0-	38	1	710	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	812	N	409	-0-	-403	-0-	20	1	379	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	15	14	1			2
							17	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	232	1	3646	2	Y	39	32	1			40
							43	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	194	1	3789	2	Y	48	45	1			43
							53	9									
12	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	154	1	2394	2	Y	41	46	1			38
							45	9									
01	2821	X	2730	-0-	-91	-0-	157	1	2532	2	Y	37	36	1			39
							41	9									
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	171	1	3276	2	Y	54	33	1			60
							59	9									
*03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	195	1	3318	2	Y	49	94	1			15
							54	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806

10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	88	1	1924	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	39	1	968	2	Y	-0-					-0-
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135

10	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	63	1	2545	2	N	-0-					192
11	2700	N	1857	-0-	-843	-0-	45	1	1812	2	N	-0-					192
12	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	60	1	2405	2	N	1					193
							1	9									
01	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	57	1	2211	2	N	53	189	1			57
							58	9									
02	1736	N	1222	-0-	-514	-0-	31	1	1185	2	N	5					62
							6	9									
*03	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	70	1	2861	2	N	18					80
							20	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583

10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	157	1	3147	2	Y	151	137	1			31
							166	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3235	2	Y	154	175	1	1	8	9
							169	9									
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	167	1	3242	2	Y	184	172	1	2	8	19
							202	9									
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	172	1	3274	2	Y	188	178	1	3	8	26
							207	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	124	1	2570	2	Y	136	116	1			46
							150	9									
*03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	149	1	2821	2	Y	149	162	1	1	8	32
							164	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1340	-0-	-368	-0-	63	1	1251	2	Y	24	22	1			5
							26	9									
11	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	47	1	934	2	Y	19	22	1	1	8	1
							21	9									
12	1302	N	865	-0-	-437	-0-	41	1	803	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
01	1302	N	834	-0-	-468	-0-	41	1	773	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	924	N	563	-0-	-361	-0-	26	1	525	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
03	868	N	589	-0-	-279	-0-	28	1	548	2	Y	12	14	1			2
							13	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2564	-0-	-288	-0-	126	1	2429	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	172	1	3284	2	Y	15	11	1	4	8	1
							17	9									
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	139	1	2716	2	Y	13	11	1	2	8	1
							14	9									
01	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	133	1	2432	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	3248	X	2413	-0-	-835	-0-	117	1	2285	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	3596	X	2961	-0-	-635	-0-	144	1	2804	2	Y	12	11	1	1	8	1
							13	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	92	1	1770	2	Y	46	54	1			38
							51	9									
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	105	1	1960	2	Y	37	23	1	1	8	51
							41	9									
12	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	85	1	1544	2	Y	57	56	1	1	8	51
							63	9									
01	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	91	1	1625	2	Y	45	69	1			27
							50	9									
02	1596	N	1531	-0-	-65	-0-	70	1	1417	2	Y	40	49	1			18
							44	9									
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	87	1	1663	2	Y	52	25	1			45
							57	9									

PARKER UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 247389 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	111	1	2422	2	Y	-0-					-0-
11	2790	N	2489	-0-	-301	-0-	114	1	2375	2	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2530	-0-	-291	-0-	119	1	2411	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3171	-0-	71	71	137	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	84	110	1	2703	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3572	-0-	472	556	142	1	3430	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
CAMERON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 247859 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	154	1	3027	2	Y	36	20	1	1	8	48
							40	9									
11	3450	X	2878	-0-	-572	-0-	135	1	2713	2	Y	27	43	1	1	8	31
							30	9									
12	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	155	1	2997	2	Y	51	43	1	3	8	36
							56	9									
01	3348	X	3190	-0-	-158	-0-	156	1	2979	2	Y	50	43	1	3	8	40
							55	9									
02	3024	X	2950	-0-	-74	-0-	132	1	2768	2	Y	45	45	1			40
							50	9									
*03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	168	1	3322	2	Y	52	52	1	1	8	39
							57	9									

BURNETT UNIT 10 WELL #: 15 RRCID -> 248304 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1765	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	97	1	1774	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	75	1	1450	2	Y	-0-					-0-
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	96	1	1873	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BURNETT UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 249413 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	95	1	1816	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	87	1	1676	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	90	1	1763	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	102	1	1873	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1652	N	1122	-0-	-530	-0-	55	1	1067	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	86	1	1660	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TURNER UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 249620 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2785	X	2518	-0-	-267	-0-	124	1	2375	2	Y	17	16	1	2	8	1
							19	9									
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	137	1	2622	2	Y	19	17	1	1	8	2
							21	9									
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	144	1	2809	2	Y	24	23	1	1	8	2
							26	9									
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	152	1	2777	2	Y	22	23	1			1
							24	9									
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
*03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2751	2	Y	22	21	1			3
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 250105 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2875	-0-	-876	-0-	139	1	2685	2	Y	46	49	1			3
							51	9									
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	190	1	3652	2	Y	70	66	1			7
							77	9									
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	200	1	3911	2	Y	88	86	1			9
							97	9									
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	201	1	3677	2	Y	78	83	1			4
							86	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	149	1	2898	2	Y	70	66	1			8
							77	9									
*03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	199	1	3861	2	Y	82	80	1			10
							90	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 16 RRCID -> 250740 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	211	1	4051	2	Y	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	181	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	199	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	182	1	3322	2	Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	159	1	3095	2	Y	-0-					-0-
*03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	206	1	4007	2	Y	-0-					-0-

PARKER UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 251602 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8730 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	128	1	2788	2	Y	32					44
							35	9									
11	3000	N	3089	-0-	89	89	138	1	2905	2	Y	42	55	1	6	8	25
							46	9									
12	3100	N	3182	-0-	82	171	147	1	2982	2	Y	48	40	1	8	8	25
							53	9									
01	3100	N	3800	-0-	700	871	162	1	3584	2	Y	49	41	1	8	8	25
							54	9									
02	4350	X	3479	-0-	-871	-0-	134	1	3306	2	Y	35					60
							39	9									
*03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	163	1	3941	2	Y	35	44	1	5	8	46
							39	9									

BURNETT UNIT 7 WELL #: 28 RRCID -> 251969 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8373 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3352	X	3128	-0-	-224	-0-	147	1	2946	2	Y	32	28	1	1	8	6
							35	9									
11	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	128	1	2623	2	Y	29	32	1	1	8	2
							32	9									
12	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	151	1	2939	2	Y	38	35	1	1	8	4
							42	9									
01	3286	X	3196	-0-	-90	-0-	157	1	2996	2	Y	39	37	1	1	8	5
							43	9									
02	2828	X	2509	-0-	-319	-0-	113	1	2365	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	156	1	2946	2	Y	34	36	1			7
							37	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HOLT UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 252626 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8697 - 9932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	161	1	3107	2	Y	12	13	1			10
							13	9									
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	157	1	2935	2	Y	10	7	1	1	8	12
							11	9									
12	3224	X	2742	-0-	-482	-0-	141	1	2582	2	Y	17	13	1	3	8	13
							19	9									
01	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	157	1	2809	2	Y	15	18	1	3	8	7
							17	9									
02	2912	X	2632	-0-	-280	-0-	124	1	2496	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
03	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	155	1	2965	2	Y	17	7	1	2	8	13
							19	9									

CAMERON UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 254274 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8628 - 9812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3346	X	3021	-0-	-325	-0-	149	1	2871	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3180	X	2864	-0-	-316	-0-	141	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2991	-0-	-295	-0-	146	1	2845	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2960	-0-	-326	-0-	153	1	2807	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2330	-0-	-638	-0-	113	1	2217	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2756	-0-	-251	-0-	135	1	2621	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 254589 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 8472 - 9675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	183	1	3529	2	Y	-0-					-0-
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	196	1	3766	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	155	1	2838	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2349	-0-	-675	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	138	1	2689	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 254590 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8499 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1875	-0-	-1132	-0-	92	1	1761	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
11	2490	X	2060	-0-	-430	-0-	100	1	1932	2	Y	25	23	1	1	8	2
							28	9									
12	2356	X	2092	-0-	-264	-0-	100	1	1958	2	Y	31	29	1	1	8	3
							34	9									
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	95	1	1739	2	Y	24	26	1			1
							26	9									
02	1932	N	1761	-0-	-171	-0-	85	1	1646	2	Y	27	25	1			3
							30	9									
03	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	94	1	1811	2	Y	25	25	1			3
							28	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 255149 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF. 8406 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3771	-0-		-11	-0-	175 100	1 9	3496	2	Y	91	81	1			19
11	3750	X	3750	-0-		-0-	-0-	172 99	1 9	3479	2	Y	90	103	1	1	8	5
12	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	186 123	1 9	3614	2	Y	112	104	1	2	8	11
01	3906	X	3685	-0-		-221	-0-	178 116	1 9	3391	2	Y	105	101	1	1	8	14
02	3528	X	3178	-0-		-350	-0-	141 92	1 9	2945	2	Y	84	70	1			28
03	3906	X	3791	-0-		-115	-0-	185 109	1 9	3497	2	Y	99	106	1			21

BURNETT UNIT 9 WELL #: 16 RRCID -> 255151 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5567	X	5567	-0-		-0-	-0-	261 76	1 9	5230	2	Y	69	61	1			14
11	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	232 67	1 9	4722	2	Y	61	71	1			4
12	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	266 88	1 9	5180	2	Y	80	76	1			8
01	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-	269 88	1 9	5135	2	Y	80	77	1			11
02	4512	X	4512	-0-		-0-	-0-	204 68	1 9	4240	2	Y	62	52	1			21
*03	5553	X	5553	-0-		-0-	-0-	274 83	1 9	5196	2	Y	75	80	1			16

BROWN UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 255218 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4970	-0-		-21	-0-	234 29	1 9	4707	2	Y	26	23	1			5
11	4628	X	4628	-0-		-0-	-0-	216 28	1 9	4384	2	Y	25	28	1	1	8	1
12	4706	X	4706	-0-		-0-	-0-	229 34	1 9	4443	2	Y	31	27	1	2	8	3
01	4773	X	4773	-0-		-0-	-0-	236 35	1 9	4502	2	Y	32	29	1	2	8	4
02	4032	X	3949	-0-		-83	-0-	180 25	1 9	3744	2	Y	23	19	1			8
*03	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	230 31	1 9	4366	2	Y	28	29	1	1	8	6

TURNER UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 255394 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3107	X	3107	-0-		-0-	-0-	153 12	1 9	2942	2	Y	11	11	1			1
11	3015	X	3015	-0-		-0-	-0-	149 13	1 9	2853	2	Y	12	11	1	1	8	1
12	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	153 19	1 9	2996	2	Y	17	14	1	2	8	2
01	3286	X	3079	-0-		-207	-0-	159 14	1 9	2906	2	Y	13	14	1			1
02	2968	X	2586	-0-		-382	-0-	125 14	1 9	2447	2	Y	13	12	1			2
*03	3347	X	3347	-0-		-0-	-0-	163 17	1 9	3167	2	Y	15	14	1	1	8	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 7 WELL #: 27 RRCID -> 255580 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	76	1	1518	2	Y	14	12	1	1	8	3
							15	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	2	Y	14	15	1	1	8	1
							15	9									
12	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	74	1	1440	2	Y	15	14	1	1	8	1
							17	9									
01	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	63	1	1200	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	39	1	822	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
03	1519	N	710	-0-	-809	-0-	35	1	668	2	Y	6	8	1			1
							7	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255587 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	179	1	3424	2	Y	20	20	1	1	8	1
							22	9									
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	164	1	3145	2	Y	20	18	1	1	8	2
							22	9									
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	159	1	3104	2	Y	24	22	1	2	8	2
							26	9									
01	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	167	1	3066	2	Y	22	22	1	1	8	1
							24	9									
02	2912	X	2370	-0-	-542	-0-	115	1	2236	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	170	1	3302	2	Y	23	21	1	1	8	3
							25	9									

PARKER UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 256740 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	171	1	3300	2	Y	13	13	1	1	8	10
							14	9									
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	186	1	3490	2	Y	10	6	1	1	8	13
							11	9									
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	194	1	3549	2	Y	19	14	1	2	8	16
							21	9									
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	196	1	3499	2	Y	17	22	1	3	8	8
							19	9									
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	122	1	2457	2	Y	9	13	1			4
							10	9									
*03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	181	1	3462	2	Y	16	6	1	1	8	13
							18	9									

BELL, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 262149 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	285	1	4618	2	Y	36					233
							40	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	266	1	4135	2	Y	60	181	1			112
							66	9									
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	285	1	4343	2	Y	35					147
							39	9									
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	260	1	4054	2	Y	50					197
							55	9									
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	191	1	3363	2	Y	57	182	1			72
							63	9									
*03	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	280	1	4126	2	Y	30					102
							33	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-		-0-	-0-	271	1	4227	2	Y	79	85	1			118
								87	9									
11	4215	X	4215	-0-		-0-	-0-	247	1	3921	2	Y	43	1	8			160
								47	9									
12	4588	X	4173	-0-		-415	-0-	256	1	3844	2	Y	66	163	1	3	8	60
								73	9									
01	4588	X	4288	-0-		-300	-0-	262	1	3893	2	Y	121	3	8			178
								133	9									
02	4144	X	3082	-0-		-1062	-0-	184	1	2878	2	Y	18					196
								20	9									
03	4588	X	4176	-0-		-412	-0-	244	1	3818	2	Y	104	156	1	1	8	143
								114	9									

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5311	X	5311	-0-		-0-	-0-	225	1	5031	2	Y	50	60	1			42
								55	9									
11	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	226	1	4948	2	Y	46	54	1	1	8	33
								51	9									
12	5102	X	5102	-0-		-0-	-0-	225	1	4818	2	Y	54	57	1	1	8	29
								59	9									
01	5611	X	5381	-0-		-230	-0-	251	1	5074	2	Y	51	57	1			23
								56	9									
02	5068	X	3600	-0-		-1468	-0-	148	1	3411	2	Y	37					60
								41	9									
03	5394	X	4652	-0-		-742	-0-	210	1	4390	2	Y	47	54	1			53
								52	9									

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3318	-0-		-185	-0-	159	1	3090	2	Y	63	62	1	1	8	51
								69	9									
11	3390	X	2755	-0-		-635	-0-	137	1	2576	2	Y	38	36	1	1	8	52
								42	9									
12	3410	X	3232	-0-		-178	-0-	163	1	2977	2	Y	84	59	1	2	8	75
								92	9									
01	3572	X	3572	-0-		-0-	-0-	185	1	3304	2	Y	75	105	1	2	8	43
								83	9									
02	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	147	1	2953	2	Y	65	78	1			30
								72	9									
03	3317	X	3296	-0-		-21	-0-	159	1	3054	2	Y	75	39	1	1	8	65
								83	9									

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-	183	1	3517	2	Y	37	38	1	1	8	2
								41	9									
11	3529	X	3529	-0-		-0-	-0-	172	1	3315	2	Y	38	35	1	1	8	4
								42	9									
12	3777	X	3777	-0-		-0-	-0-	181	1	3540	2	Y	51	46	1	4	8	5
								56	9									
01	3805	X	3805	-0-		-0-	-0-	195	1	3560	2	Y	45	46	1	2	8	2
								50	9									
02	3220	X	2951	-0-		-269	-0-	142	1	2765	2	Y	40	37	1			5
								44	9									
*03	3582	X	3582	-0-		-0-	-0-	173	1	3363	2	Y	42	41	1	1	8	5
								46	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	249 120	1 9	4991	2	Y	109	96	1	1	8	22
11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	222 110	1 9	4502	2	Y	100	112	1	4	8	6
12	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	225 127	1 9	4382	2	Y	115	105	1	4	8	12
01	5332	X	4595	-0-	-737	-0-	224 124	1 9	4247	2	Y	113	106	1	4	8	15
02	4816	X	3707	-0-	-1109	-0-	165 91	1 9	3451	2	Y	83	70	1			28
03	5332	X	4517	-0-	-815	-0-	221 111	1 9	4185	2	Y	101	106	1	2	8	21

CAMERON UNIT 1 WELL #: 16H RRCID -> 273324 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9539 PERF.10036 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12856	-0-	-598	-0-	631 1	1 9	12224	2	N	1	1	8			67
11	12840	X	12192	-0-	-648	-0-	583 1	1 9	11608	2	N	1	1	8			67
12	13113	X	12756	-0-	-357	-0-	619 4	1 9	12133	2	N	4	4	8			67
01	12958	X	12463	-0-	-495	-0-	621 4	1 9	11838	2	N	4	4	8			67
02	11648	X	9274	-0-	-2374	-0-	419	1	8855	2	N	-0-					67
03	12865	X	11177	-0-	-1688	-0-	540 2	1 9	10635	2	N	2	2	8			67

RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	2	2	9	N	2					64
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	201	2	1	9	N	1					65
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					66
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	132	2	1	9	N	1					67
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	N	2					69
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	2	1	9	N	1					70

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082599 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9134 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					32
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					32
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					32
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					32
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					32
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					32

SHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 083724 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9136 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 085694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8463 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 097192 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 097197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9780 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	2733	-0-	2733	7468	1536	2	1197	9	Y	1088	1218	1			67
11	14B	DENY	1829	-0-	1829	9297	936	2	893	9	Y	812	682	1			197
12	11647	X	2350	-0-	-9297	-0-	1221	2	1129	9	Y	1026	1003	1			220
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1952	2	915	9	Y	832	803	1			249
02	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1377	2	645	9	Y	586	683	1			152
03	2015	X	1575	-0-	-440	-0-	1143	2	432	9	Y	393	349	1			196

GUILL, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 098197 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8371 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	2			Y	-0-					18
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			Y	-0-					18
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					18
01	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					18
02	420	X	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					18
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18

FURRH, EUNICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 100846 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9795 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 1 RRCID -> 116333 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

SHAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129683 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2263	N	1999	-0-	-264	-0-	1993	2	6	9	Y	5	5	8			20
08	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	1812	2	4	9	Y	4	4	8			20
09	2010	N	1892	-0-	-118	-0-	1892	2			Y	-0-					20
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					20
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1974	2	63	9	Y	57					77
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					77
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2219	2	12	9	Y	11					88
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1949	2	24	9	Y	22					110
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2193	2	46	9	Y	42					152

OWENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130211 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 134170 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134313 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134944 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180

10	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135750 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229

10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					14
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					14
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					14
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					14
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					14
03	589	N	9	-0-	-580	-0-	9	2			Y	-0-					14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136241 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5 RRCID -> 137947 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700

10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					120
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					120
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					120
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	2			N	-0-					120
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					120

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 2 RRCID -> 138861 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732

10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2			Y	-0-					68
11	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			Y	-0-					68
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1746	2	4	9	Y	4	4	8			68
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					68
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					68
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					68

CHRISTIAN WELL #: 6 RRCID -> 144391 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8540 - 9684

10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					33
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

CHRISTIAN WELL #: 8 RRCID -> 144393 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8549 - 9682

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CHRISTIAN WELL #: 7 RRCID -> 144394 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8580 - 9720

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146714 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

OWENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157583 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 159551 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

OWENS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160095 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW UNIT WELL #: 10 RRCID -> 160231 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

OWENS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 164601 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SHAW UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166125 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

CHRISTIAN WELL #: 10 RRCID -> 170438 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GUILL, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 170468 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 171382 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3316	-0-	-776	-0-	3316	2			Y	-0-					17
11	3960	X	3036	-0-	-924	-0-	3036	2			Y	-0-					17
12	4092	X	3188	-0-	-904	-0-	3188	2			Y	-0-					17
01	3813	X	2723	-0-	-1090	-0-	2723	2			Y	-0-					17
02	3136	X	967	-0-	-2169	-0-	967	2			Y	-0-					17
*03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-					17

GUILL, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 172993 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8430 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 173205 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8521 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 173234 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8882 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BALLARD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234786 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	2	15	9	N	14					122
11	1290	N	1249	-0-	-41	-0-	1236	2	13	9	N	12					134
12	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1270	2	14	9	N	13					147
01	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	1146	2	21	9	N	19	159	1			7
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	1145	2			N	-0-					7
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1261	2	12	9	N	11					18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SHAW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245651 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9625 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9703	X	8965	-0-	-738	-0-	8957	2	8	9	N	7	7	8			60
08	9703	X	8967	-0-	-736	-0-	8956	2	11	9	N	10	10	8			60
09	9390	X	8595	-0-	-795	-0-	8595	2			N	-0-					60
10	9300	X	8730	-0-	-570	-0-	8730	2			N	-0-					60
11	8790	X	8067	-0-	-723	-0-	8067	2			N	-0-					60
12	8959	X	8067	-0-	-892	-0-	8067	2			N	-0-					60
01	8959	X	8224	-0-	-735	-0-	8224	2			N	-0-					60
02	8036	X	3952	-0-	-4084	-0-	3952	2			N	-0-					60
03	8742	X	5689	-0-	-3053	-0-	5689	2			N	-0-					60

WERNER-HUSBAND WELL #: 2H RRCID -> 264602 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 9819 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	13016	-0-	-841	-0-	537	1	12479	2	N	-0-					52
11	13350	X	12289	-0-	-1061	-0-	509	1	11634	2	N	133					185
							146	9									
12	13795	X	12460	-0-	-1335	-0-	526	1	11912	2	N	20	182	1			23
							22	9									
01	13516	X	12951	-0-	-565	-0-	550	1	12261	2	N	127					150
							140	9									
02	12208	X	10307	-0-	-1901	-0-	379	1	9875	2	N	48	180	1			18
							53	9									
*03	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	589	1	12616	2	N	66					84
							73	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 5H RRCID -> 271904 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10266 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7422	-0-	-948	-0-	301	1	7078	2	N	39					88
							43	9									
11	8070	X	7304	-0-	-766	-0-	306	1	6998	2	N	-0-					88
12	7812	X	7680	-0-	-132	-0-	318	1	7195	2	N	152	176	1			64
							167	9									
01	7533	X	7230	-0-	-303	-0-	303	1	6927	2	N	-0-					64
02	6804	X	5475	-0-	-1329	-0-	208	1	5267	2	N	-0-					64
03	7688	X	7578	-0-	-110	-0-	303	1	7099	2	N	160	182	1			42
							176	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 3H RRCID -> 271931 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 9565 PERF.10118 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9999	-0-	-293	-0-	412	1	9587	2	N	-0-					34
11	9960	X	9156	-0-	-804	-0-	383	1	8773	2	N	-0-					34
12	10292	X	9968	-0-	-324	-0-	417	1	9463	2	N	80					114
							88	9									
01	10106	X	9253	-0-	-853	-0-	394	1	8859	2	N	-0-					114
02	9044	X	7350	-0-	-1694	-0-	267	1	7014	2	N	63					177
							69	9									
03	10013	X	8921	-0-	-1092	-0-	368	1	8498	2	N	50					227
							55	9									

WERNER-HUSBAND WELL #: 4H RRCID -> 271988 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9585 PERF.10040 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	11024	-0-	-291	-0-	455	1	10569	2	N	-0-					32
11	10950	X	10486	-0-	-464	-0-	440	1	10046	2	N	-0-					32
12	11315	X	10768	-0-	-547	-0-	445	1	10118	2	N	186	185	1			33
							205	9									
01	11222	X	10642	-0-	-580	-0-	457	1	10185	2	N	-0-					33
02	10024	X	8037	-0-	-1987	-0-	300	1	7737	2	N	-0-					33
03	11036	X	10188	-0-	-848	-0-	445	1	9530	2	N	194	177	1			50
							213	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODS GU WELL #: 1H RRCID -> 275131 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9824 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13279	-0-	-857	-0-	12862	2	417	9	N	379	351	1			262
11	13380	X	12360	-0-	-1020	-0-	12191	2	169	9	N	154	359	1			57
12	13826	X	12532	-0-	-1294	-0-	12163	2	369	9	N	335	180	1			212
01	13826	X	12808	-0-	-1018	-0-	12586	2	222	9	N	202	347	1			67
02	12208	X	7561	-0-	-4647	-0-	7184	2	377	9	N	343	356	1			54
03	13268	X	8563	-0-	-4705	-0-	8334	2	229	9	N	208					262

OWENS-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 275826 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9725 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	23513	X	23513	-0-	-0-	-0-	23423	2	90	9	Y	82	17	8			182
08	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	23933	2	97	9	Y	88	85	1	30	8	155
09	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	22700	2	47	9	Y	43					198
10	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	24377	2	53	9	Y	48	101	1			145
11	23167	X	23167	-0-	-0-	-0-	23167	2			Y	-0-					145
12	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	23090	2			Y	-0-					145
01	21855	X	20318	-0-	-1537	-0-	20318	2			Y	-0-					145
02	21812	X	10640	-0-	-11172	-0-	10574	2	66	9	Y	60	179	1			26
03	24149	X	21281	-0-	-2868	-0-	21083	2	198	9	Y	180	79	1			127

OWENS-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 275873 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10100 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	20979	2	58	9	Y	53	6	8			160
08	20640	X	20640	-0-	-0-	-0-	20585	2	55	9	Y	50	82	1	11	8	117
09	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	20181	2	40	9	Y	36					153
10	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21598	2	44	9	Y	40	80	1			113
11	21006	X	21006	-0-	-0-	-0-	21006	2			Y	-0-					113
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			Y	-0-					113
01	20908	X	20908	-0-	-0-	-0-	20908	2			Y	-0-					113
02	19600	X	18390	-0-	-1210	-0-	17910	2	480	9	Y	436	148	1			401
03	21700	X	19719	-0-	-1981	-0-	19525	2	194	9	Y	176	451	1			126

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214956 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8734 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	625	1	4471	2	N	13	13	8			135
							14	9									
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	632	1	4352	2	N	10	5	8			140
							11	9									
12	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	624	1	4508	2	N	42	42	8			140
							46	9									
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	465	1	2949	2	N	5	5	8			140
							6	9									
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	270	1	1635	2	N	2	2	8			140
							2	9									
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	2	N	10	10	8			140
							11	9									

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

KNIGHT, L. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267447 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8765 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	10 1 4 9		285	2	N	4	4	8			64
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	12 1 1 9		296	2	N	1	1	8			64
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	9 1 11 9		249	2	N	10	10	8			64
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	11 1 2 9		270	2	N	2	2	8			64
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	7 1 1 9		199	2	N	1	1	8			64
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	13 1 3 9		235	2	N	3	3	8			64

FIELDS, C.W. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267816 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	164 1 183 9		4583	2	N	166	184	1	18	8	161
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	193 1 134 9		4616	2	N	122	181	1	5	8	97
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	178 1 153 9		5071	2	N	139	54	8			182
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	197 1 176 9		4865	2	N	160	183	1	8	8	151
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	79 1 47 9		2357	2	N	43	3	8			191
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	185 1 157 9		3415	2	N	143	181	1	33	8	120

FIELDS, C. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274754 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9512 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND * * DISPOSITIONS * * PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	410 1 85 9		11440	2	N	77	40	8			149
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	333 1 43 9		7983	2	N	39	8	8			180
12	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	398 1 190 9		11314	2	N	173	176	1	54	8	123
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	416 1 124 9		10258	2	N	113	17	8			219
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	267 1 72 9		7911	2	N	65	171	1	13	8	100
*03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	395 1 136 9		7296	2	N	124	44	8			180

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
*02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1411	2	94	9	Y	85	78	1			20
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1354	2	127	9	Y	115	128	1			7
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1418	2	162	9	Y	147	144	1			10
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1366	2	140	9	Y	127	122	1			15
*02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1235	2	135	9	Y	123	119	1			19
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1440	2	107	9	Y	97	100	1			16

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	Y	8	9	1			7
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1268	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1707	2	14	9	Y	13	10	1			3
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1922	2	15	9	Y	14	10	1			7
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	2	11	9	Y	10	10	1			7
*03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	Y	14	20	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1126	2	20	9	Y	18	18	1			5
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	924	2	18	9	Y	16	17	1			4
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	892	2	15	9	Y	14	15	1			3
01	1147	N	668	-0-	-479	-0-	656	2	12	9	Y	11	13	1			1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7	4	1			4
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	12	1			5

DAVIS, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 078720 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8934 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1977	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1966	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2045	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2025	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1524	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1989	2	18	9	Y	16	15	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 078936 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8481 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2101	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1803	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2108	N	1090	-0-	-1018	-0-	1086	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1680	N	1222	-0-	-458	-0-	1220	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	105	1	1499	2	Y	-0-					-0-
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1359	-0-	-253	-0-	94	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	874	-0-	-274	-0-	58	1	816	2	Y	-0-					-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	996	-0-	-337	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480

10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1006	-0-	-254	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380

10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	744	N	334	-0-	-410	-0-	325	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	Y	5	4	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1627	2	26	9	Y	24	24	1			5
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1647	2	24	9	Y	22	21	1			6
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1825	2	29	9	Y	26	29	1			3
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1844	2	25	9	Y	23	21	1			5
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1507	2	26	9	Y	24	15	1			14
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	2	21	9	Y	19	28	1			5

PAGE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 085143 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	Y	3	2	1			1
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	2	7	9	Y	6	5	1			1

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 085305 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8512 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1693	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1017	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 1 RRCID -> 087090 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8452 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	396	-0-	-80	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 087164 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8970 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	475	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	476	X	380	-0-	-96	-0-	371	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	496	X	422	-0-	-74	-0-	412	2	10	9	Y	9	9	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 2 RRCID -> 087533 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8530 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	731	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	704	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	Y	10	6	1			4
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	754	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	770	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	806	N	773	-0-	-33	-0-	760	2	13	9	Y	12	12	1			3
*02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	12	1			1
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	Y	13	12	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1859	2	9	9	Y	8	14	1			1
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1930	2	3	9	Y	3					4
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1898	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
01	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	1718	2	6	9	Y	5					5
*02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1798	2	8	9	Y	7	10	1			2
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1744	2	12	9	Y	11	9	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	2986	2	50	9	Y	45	52	1			11
11	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3010	2	26	9	Y	24	33	1			2
12	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2927	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	2948	2	25	9	Y	23	22	1			11
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2384	2	22	9	Y	20	21	1			10
*03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2917	2	24	9	Y	22	22	1			10

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	715	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	700	N	597	-0-	-103	-0-	597	2			Y	-0-					1
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	2	6	9	Y	5	5	1			1

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1333	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1255	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	Y	3	2	1			2
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1212	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	3117	2	9	9	Y	8	8	1			2
11	2670	X	2215	-0-	-455	-0-	2204	2	11	9	Y	10	11	1			1
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3036	2	12	9	Y	11	6	1			6
01	3131	X	2783	-0-	-348	-0-	2770	2	13	9	Y	12	12	1			6
02	2772	X	1780	-0-	-992	-0-	1769	2	11	9	Y	10	12	1			4
03	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	3039	2	14	9	Y	13	11	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					4
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	2	6	9	Y	5	7	1			2
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					3
*02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-	3	1			-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2394	2	30	9	Y	27	31	1			25
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2244	2	48	9	Y	44	68	1			1
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2451	2	52	9	Y	47	36	1			12
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2378	2	55	9	Y	50	36	1			26
02	2128	N	1945	-0-	-183	-0-	1898	2	47	9	Y	43	35	1			34
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2401	2	54	9	Y	49	81	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2297	-0-	-710	-0-	2283	2	14	9	Y	13	12	1			3
11	2850	X	1960	-0-	-890	-0-	1923	2	37	9	Y	34	33	1			4
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2562	2	80	9	Y	73	72	1			5
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2395	2	69	9	Y	63	61	1			7
*02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2183	2	70	9	Y	64	62	1			9
*03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2652	2	54	9	Y	49	50	1			8

MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3362	-0-	-265	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3375	-0-	-97	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2355	-0-	-417	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3027	-0-	-42	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1845	2	4	9	Y	4	7	1			1
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	Y	4					5
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	2	4	9	Y	4	7	1			2
01	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1806	2	2	9	Y	2					4
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1476	2	6	9	Y	5	8	1			1
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2133	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1307	-0-	-522	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1740	X	1201	-0-	-539	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	966	-0-	-154	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	104	-0-	-175	-0-	103	2	1	9	Y	1	5	1			2
11	330	X	138	-0-	-192	-0-	138	2			Y	-0-	1	1			1
12	341	X	102	-0-	-239	-0-	100	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	128	X	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5					5
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	76	2	1	9	Y	1					6
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-	3	1			3

DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

MOORE, C. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102961 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 103900 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8556 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	683	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	432	-0-	-212	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 2 RRCID -> 108492 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8592 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1115	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1061	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1121	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1065	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	874	2	21	9	Y	19	20	1			2
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1043	2	28	9	Y	25	24	1			3

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
11	2430	X	1911	-0-	-519	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1854	-0-	-967	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1436	-0-	-356	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	N	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					-0-
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2274	-0-	-470	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2586	-0-	-421	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499

10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2228	2	46	9	Y	42	42	1			7
11	1560	X	551	-0-	-1009	-0-	537	2	14	9	Y	13	19	1			1
12	1612	X	416	-0-	-1196	-0-	403	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2325	X	1226	-0-	-1099	-0-	1198	2	28	9	Y	25	24	1			3
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	456	2	8	9	Y	7	9	1			1
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	936	2	19	9	Y	17	17	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550

10	2976	X	1560	-0-	-1416	-0-	1509	2	51	9	Y	46	57	1			2
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2901	2	64	9	Y	58	44	1			16
12	2511	X	2053	-0-	-458	-0-	1975	2	78	9	Y	71	78	1			9
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1912	2	69	9	Y	63	58	1			14
02	1792	N	1411	-0-	-381	-0-	1354	2	57	9	Y	52	43	1			23
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1945	2	53	9	Y	48	57	1			14

HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528

10	3627	X	2392	-0-	-1235	-0-	2136	2	256	9	Y	233	250	1			33
11	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	2917	2	180	9	Y	164	185	1			12
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3215	2	204	9	Y	185	181	1			16
01	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2787	2	211	9	Y	192	185	1			23
*02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3167	2	234	9	Y	213	205	1			31
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	2967	2	180	9	Y	164	168	1			27

FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470

10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1751	2	10	9	Y	9	17	1			1
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	Y	6					7
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1755	2	12	9	Y	11	18	1			-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1883	2	11	9	Y	10					10
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1425	2	14	9	Y	13	19	1			4
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2188	2	23	9	Y	21	18	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4541	-0-	1441	1441	4537	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
11	3000	N	4148	-0-	1148	2589	4144	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3100	N	4735	-0-	1635	4224	4732	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	9682	X	5458	-0-	-4224	-0-	5452	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	4088	X	3786	-0-	-302	-0-	3782	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	4526	X	4306	-0-	-220	-0-	4302	2	4	9	Y	4	6	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	Y	-0-			-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	Y	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	Y	-0-			-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-			-0-
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	Y	-0-			-0-
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2857	2	45	9	Y	41	46	1			5
11	2940	X	2669	-0-	-271	-0-	2621	2	48	9	Y	44	49	1			-0-
12	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2648	2	56	9	Y	51	49	1			2
01	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	2689	2	59	9	Y	54	26	1			30
02	2492	N	2012	-0-	-480	-0-	1967	2	45	9	Y	41	54	1			17
*03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2729	2	62	9	Y	56	52	1			21

HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8407 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3158	2	30	9	Y	27	27	1			5
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3002	2	26	9	Y	24	23	1			6
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32	9	Y	29	32	1			3
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3481	2	26	9	Y	24	22	1			5
*02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3159	2	29	9	Y	26	16	1			15
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3677	2	22	9	Y	20	30	1			5

NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9415 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2	N	-0-			-0-
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
01	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1554	-0-	-238	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			-0-

BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1864	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1725	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1796	2	8	9	Y	7	5	1			3
02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1530	2	6	9	Y	5	5	1			3
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	Y	5	7	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8301 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8438 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	Y	9	10	1			3
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1353	2	15	9	Y	14	13	1			4
01	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1205	2	25	9	Y	23	23	1			4
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1124	2	15	9	Y	14	10	1			8
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1447	2	22	9	Y	20	19	1			9

SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3403	-0-	-7	-0-	198	1	3186	2	Y	17	21	1			2
							19	9									
11	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	196	1	2918	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
12	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	208	1	2919	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3410	X	2980	-0-	-430	-0-	210	1	2760	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	163	1	2404	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	210	1	2997	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1310	2	72	9	Y	65	60	1			15
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1194	2	86	9	Y	78	88	1			5
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1520	2	127	9	Y	115	112	1			8
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1437	2	109	9	Y	99	95	1			12
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1268	2	109	9	Y	99	96	1			15
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1540	2	83	9	Y	75	78	1			12

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	6	1			3
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	777	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	2	7	9	Y	6	11	1			1
01	961	N	811	-0-	-150	-0-	804	2	7	9	Y	6					7
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	734	2	3	9	Y	3					10
*03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	Y	4	6	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9	Y	1					1
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2374	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					1
*02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2586	2	2	9	Y	2	1	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1602	2	44	9	Y	40	33	1			27
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	Y	15	29	1			13
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1924	2	26	9	Y	24	30	1			7
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2021	2	23	9	Y	21	14	1			14
02	1596	N	1563	-0-	-33	-0-	1533	2	30	9	Y	27	33	1			8
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1682	2	21	9	Y	19	20	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2037	2	59	9	Y	54	36	1			24
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2097	2	10	9	Y	9					33
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2062	2	57	9	Y	52	77	1			8
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2000	2	62	9	Y	56	36	1			28
*02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1781	2	29	9	Y	26	39	1			15
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2418	2	17	9	Y	15					30

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1760	2	45	9	Y	41	41	1			12
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1777	2	39	9	Y	35	38	1			9
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1882	2	39	9	Y	35	38	1			6
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1667	2	34	9	Y	31	32	1			5
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1506	2	26	9	Y	24	19	1			10
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2119	2	34	9	Y	31	29	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2822	2	4	9	Y	4	8	1			-0-
11	3000	N	3094	-0-	94	94	3090	2	4	9	Y	4					4
12	2932	X	2838	-0-	-94	-0-	2831	2	7	9	Y	6	10	1			-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3104	2	6	9	Y	5					5
02	2492	X	2491	-0-	-1	-0-	2483	2	8	9	Y	7	10	1			2
*03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3134	2	13	9	Y	12	10	1			4

BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1809	2	12	9	Y	11	11	1			4
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1747	2	12	9	Y	11	11	1			4
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1797	2	9	9	Y	8	11	1			1
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1856	2	11	9	Y	10	7	1			4
*02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1662	2	9	9	Y	8	7	1			5
*03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	Y	8	11	1			2

HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	Y	22	15	1			8
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2696	2	12	9	Y	11	16	1			3
12	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2744	2	12	9	Y	11	14	1			-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	Y	10	7	1			3
02	2520	N	2192	-0-	-328	-0-	2181	2	11	9	Y	10	7	1			6
*03	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2692	2	10	9	Y	9	14	1			1

HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6	4	1			2
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	2015	N	1684	-0-	-331	-0-	1680	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4	3	1			2
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2079	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	346	2	19	9	Y	17	50	1			4
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	293	2	21	9	Y	19					23
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	327	2	26	9	Y	24	38	1			9
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	295	2	11	9	Y	10					19
*02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	322	2	21	9	Y	19	33	1			5
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	296	2	24	9	Y	22	19	1			8

CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2139	2	21	9	Y	19					20
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2102	2	22	9	Y	20	39	1			1
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1823	2	17	9	Y	15	15	1			1
01	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2049	2	21	9	Y	19	18	1			2
*02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1661	2	13	9	Y	12					14
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1612	2	30	9	Y	27	33	1			8

HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	Y	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1143	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	995	-0-	-97	-0-	66	1	929	2	Y	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	1	1			-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 3 RRCID -> 132436 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8515 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2920	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2839	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2934	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2936	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	2192	2	14	9	Y	13	14	1			2
*03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3052	2	20	9	Y	18	18	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	874	-0-	-442	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8748 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2021

MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	997	-0-	-375	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	Y	3					4
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2	5	1			1
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					1
02	252	X	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	526	X	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4	2	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1637	-0-	-183	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2989	2	47	9	Y	43	50	1			6
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2039	2	35	9	Y	32	30	1			8
12	4278	X	1950	-0-	-2328	-0-	1918	2	32	9	Y	29	33	1			4
01	4557	X	1773	-0-	-2784	-0-	1738	2	35	9	Y	32	29	1			7
02	2240	X	1538	-0-	-702	-0-	1502	2	36	9	Y	33	21	1			19
03	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	1763	2	29	9	Y	26	38	1			7

MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	397	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	383	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	3	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2247	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2151	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1641	2	18	9	Y	16	17	1			2
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2732	2	21	9	Y	19	18	1			3
*02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2048	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2036	2	13	9	Y	12	13	1			1

HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2148	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2154	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1932	N	1394	-0-	-538	-0-	1384	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2184	2	13	9	Y	12	12	1			1

MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7221	2	22	9	Y	20	41	1			-0-
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6523	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6229	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6199	2	11	9	Y	10	13	1			1
02	5852	X	4780	-0-	-1072	-0-	4770	2	10	9	Y	9	6	1			4
03	6479	X	5900	-0-	-579	-0-	5890	2	10	9	Y	9	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	515	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	376	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2022	2	46	9	Y	42	42	1			7
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1914	2	47	9	Y	43	43	1			7
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1977	2	53	9	Y	48	47	1			8
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1937	2	54	9	Y	49	50	1			7
02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-	1272	2	33	9	Y	30	33	1			4
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1971	2	53	9	Y	48	47	1			5

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133328 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8303 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2434	2	63	9	Y	57	52	1			13
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2424	2	85	9	Y	77	85	1			5
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2448	2	108	9	Y	98	96	1			7
01	2511	N	2455	-0-	-56	-0-	2363	2	92	9	Y	84	81	1			10
*02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2150	2	78	9	Y	71	70	1			11
*03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2761	2	73	9	Y	66	66	1			11

BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2380	-0-	-658	-0-	2374	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3094	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3470	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3082	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2744	X	2178	-0-	-566	-0-	2172	2	6	9	Y	5	5	1			1
03	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2678	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	Y	-0-					-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2321	2	135 9	Y	123	112	1		29
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2189	2	182 9	Y	165	184	1		10
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2243	2	233 9	Y	212	208	1		14
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2177	2	201 9	Y	183	176	1		21
*02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1859	2	204 9	Y	185	179	1		27
*03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2317	2	155 9	Y	141	145	1		23

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543

10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	940	2	1 9	Y	1	9	1		4
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		Y	-0-				4
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3 9	Y	3				7
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3 9	Y	3				10
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	690	2	4 9	Y	4	8	1		6
*03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1 9	Y	1				7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516

10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2 9	Y	2	3	1		2
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6 9	Y	5	7	1		-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	2	6 9	Y	5	4	1		1
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2062	2	6 9	Y	5	3	1		3
02	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1518	2	4 9	Y	4	4	1		3
*03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1906	2	4 9	Y	4	7	1		-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 3 RRCID -> 133977 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9113 - 9205

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 133978 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 9456

10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	310	1	1750 2	Y	-0-				-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	300	1	1760 2	Y	-0-				-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	275	1	1803 2	Y	-0-				-0-
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	310	1	2028 2	Y	-0-				-0-
02	1204	N	871	-0-	-333	-0-	90	1	781 2	Y	-0-				-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		Y	-0-				-0-

DUNLAP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134005 COMPL. DATE 03/18/1990 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8426 - 9128

10	1302	X	1205	-0-	-97	-0-	1197	2	8 9	Y	7	7	1		1
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1052	2	17 9	Y	15	13	1		3
12	1395	X	812	-0-	-583	-0-	805	2	7 9	Y	6	9	1		-0-
01	1302	X	927	-0-	-375	-0-	919	2	8 9	Y	7	6	1		1
*02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1334	2	10 9	Y	9	8	1		2
03	1209	X	907	-0-	-302	-0-	898	2	9 9	Y	8	8	1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 134006 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8551 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	2	Y	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 4 RRCID -> 134167 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8912 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2223	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2153	2	7	9	Y	6	6	1			1
*02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2049	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1187	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1171	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1189	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1234	2	18	9	Y	16	17	1			2
*02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	13	1			2
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	2	18	9	Y	16	16	1			2

NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	2	11	9	N	10	10	1			1
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	2	11	9	N	10	7	1			4
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	N	10	13	1			1
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	930	2	13	9	N	12	10	1			3
*02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9	7	1			5
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10	14	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2167	-0-	-406	-0-	2155	2	12	9	Y	11	13	1			3
11	2340	X	1736	-0-	-604	-0-	1722	2	14	9	Y	13	15	1			1
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2811	2	22	9	Y	20	11	1			10
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2929	2	26	9	Y	24	23	1			11
02	2352	X	2149	-0-	-203	-0-	2127	2	22	9	Y	20	22	1			9
*03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2608	2	24	9	Y	22	21	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	5	1			5
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1506	2	11	9	Y	10	12	1			3
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1580	2	19	9	Y	17	15	1			5
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1423	2	30	9	Y	27	27	1			5
02	1316	N	1222	-0-	-94	-0-	1201	2	21	9	Y	19	12	1			12
*03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1510	2	25	9	Y	23	25	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1473	-0-	-151	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1170	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1458	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1428	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	1372	N	1030	-0-	-342	-0-	1010	2	20	9	Y	18	20	1			2
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1427	2	30	9	Y	27	26	1			3

MOORE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135132 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8416 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1967	2	8	9	Y	7	5	1			4
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	Y	8	9	1			3
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1943	2	13	9	Y	12	11	1			4
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2061	2	23	9	Y	21	21	1			4
02	1820	N	1604	-0-	-216	-0-	1586	2	18	9	Y	16	10	1			10
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2141	2	20	9	Y	18	20	1			8

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 3 RRCID -> 135766 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8518 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	723	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	754	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	750	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	700	N	562	-0-	-138	-0-	548	2	14	9	Y	13	13	1			2
*03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	497	2	19	9	Y	17	17	1			2

BECKWORTH WELL #: 2 RRCID -> 136288 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9537 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	22	25	1			4
							24	9									
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	16	1	245	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	252	N	57	-0-	-195	-0-	3	1	47	2	Y	6	13	1			1
							7	9									
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1367	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1964	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1767	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1176	N	1085	-0-	-91	-0-	1083	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8674 - 8712

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3038	-0-	3038	3038	3010	2	28	9	Y	25					25
03	14B2	EXT	3397	-0-	3397	6435	3302	2	95	9	Y	86	94	1			17

BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	12	14	1			4
							13	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	11	10	1			5
							12	9									
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	21	1	302	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	Y	5	8	1			-0-

HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	215	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	6	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 6 RRCID -> 139883 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8482 - 9380

10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	2	4	9	Y	4	4	1			1
*02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6554 - 6559

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443

10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1085	2	56	9	Y	51	50	1			9
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	975	2	55	9	Y	50	50	1			9
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1041	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	821	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	868	N	769	-0-	-99	-0-	723	2	46	9	Y	42	45	1			5
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	2	36	9	Y	33	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	531	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	477	2	13	9	Y	12	13	1			1
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	Y	11	11	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9	9	1			2
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	690	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	2	11	9	Y	10	11	1			1
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	701	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	644	N	479	-0-	-165	-0-	472	2	7	9	Y	6	8	1			1
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	797	2	17	9	Y	15	14	1			2

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8542 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BECKWORTH WELL #: 4 RRCID -> 140355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 140640 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8536 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 3 RRCID -> 141238 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9053 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 142237 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8552 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 5 RRCID -> 142238 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8920 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	287	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	327	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

HEBERT WELL #: 6 RRCID -> 142239 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9144 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	899	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	760	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	Y	7	7	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8583 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	636	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	871	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	797	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	2	14	9	Y	13	13	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9160 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	7	1			-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8450 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2285	2	25	9	Y	23	32	1			5
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1980	2	34	9	Y	31	33	1			3
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	2	33	9	Y	30	17	1			16
01	2325	N	2018	-0-	-307	-0-	1979	2	39	9	Y	35	34	1			17
*02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1516	2	32	9	Y	29	33	1			13
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	Y	35	32	1			16

ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
02	868	X	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
*03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4					4
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1249	2	8	9	Y	7	11	1			-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6					6
02	980	N	929	-0-	-51	-0-	920	2	9	9	Y	8	12	1			2
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	Y	14	11	1			5

COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1780	-0-	-208	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	629	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	530	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	2993	2	11	9	Y	10					11
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3259	2	20	9	Y	18	28	1			1
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3373	2	18	9	Y	16	16	1			1
01	3689	X	3217	-0-	-472	-0-	3197	2	20	9	Y	18	17	1			2
02	3248	X	2270	-0-	-978	-0-	2257	2	13	9	Y	12					14
03	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3323	2	26	9	Y	24	30	1			8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1391	2	17	9	Y	15	29	1			1
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					8
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	Y	11	19	1			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1571	2	11	9	Y	10					10
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1189	2	14	9	Y	13	19	1			4
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1547	2	23	9	Y	21	18	1			7

ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1701	2	17	9	Y	15	17	1			2
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1633	2	18	9	Y	16	18	1			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1684	2	21	9	Y	19	18	1			1
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22	9	Y	20	10	1			11
02	1400	N	1356	-0-	-44	-0-	1339	2	17	9	Y	15	20	1			6
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1683	2	23	9	Y	21	19	1			8

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	2929	2	23	9	Y	21	24	1			3
11	3180	X	2591	-0-	-589	-0-	2568	2	23	9	Y	21	21	1			3
12	3131	X	2461	-0-	-670	-0-	2439	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	3131	X	1952	-0-	-1179	-0-	1934	2	18	9	Y	16	14	1			5
02	2632	X	1576	-0-	-1056	-0-	1555	2	21	9	Y	19	21	1			3
03	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1964	2	15	9	Y	14	14	1			3

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
11	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2239	-0-	-1	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2109	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1953	2	12	9	Y	11	10	1			3
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1910	2	14	9	Y	13	14	1			2
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	10	1			2
02	2128	X	1485	-0-	-643	-0-	1473	2	12	9	Y	11	7	1			6
03	2108	X	1575	-0-	-533	-0-	1566	2	9	9	Y	8	12	1			2

MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1792	2	31	9	Y	28	34	1			7
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1692	2	41	9	Y	37	41	1			3
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1653	2	42	9	Y	38	22	1			19
01	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1636	2	50	9	Y	45	43	1			21
02	1624	N	1299	-0-	-325	-0-	1251	2	48	9	Y	44	44	1			21
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1807	2	47	9	Y	43	44	1			20

ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	Y	1					1
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1647	2	3	9	Y	3	10	1			1
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1627	2	4	9	Y	4					5
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1598	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	1629	2	2	9	Y	2					4
02	1540	X	1433	-0-	-107	-0-	1430	2	3	9	Y	3	6	1			1
03	1674	X	1581	-0-	-93	-0-	1574	2	7	9	Y	6	5	1			2

LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2518	X	1355	-0-	-1163	-0-	1353	2	2	9	Y	2	1	1			2
11	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1354	2	12	9	Y	11	14	1			1
01	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1362	2	12	9	Y	11					12
02	1232	X	945	-0-	-287	-0-	938	2	7	9	Y	6					18
03	1364	X	1167	-0-	-197	-0-	1159	2	8	9	Y	7	11	1			14

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1661	2	6	9	Y	5	6	1			5
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	Y	8	13	1			-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1409	2	10	9	Y	9	6	1			3
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1605	2	11	9	Y	10	7	1			6
02	1288	N	1213	-0-	-75	-0-	1207	2	6	9	Y	5	6	1			5
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1721	2	12	9	Y	11	15	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2191	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1914	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	2201	N	1019	-0-	-1182	-0-	1016	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	1624	N	883	-0-	-741	-0-	881	2	2	9	Y	2	2	1			1
*03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2696	2	4	9	Y	4	4	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1798	2	19	9	Y	17	13	1			4
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1867	2	25	9	Y	23	25	1			2
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1837	2	30	9	Y	27	25	1			4
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1809	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	1764	N	1101	-0-	-663	-0-	1087	2	14	9	Y	13	12	1			5
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1518	2	25	9	Y	23	25	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1216	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1042	2	7	9	Y	6	6	1			5
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1102	2	12	9	Y	11	13	1			3
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	980	N	846	-0-	-134	-0-	837	2	9	9	Y	8	11	1			3
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1106	2	9	9	Y	8	8	1			3

MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	2	6	9	Y	5	4	1			1
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1145	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	980	X	820	-0-	-160	-0-	811	2	9	9	Y	8	3	1			6
03	1085	X	906	-0-	-179	-0-	900	2	6	9	Y	5	9	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1231	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1036	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	926	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1240	N	891	-0-	-349	-0-	887	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	980	N	778	-0-	-202	-0-	776	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	835	2	4	9	Y	4	4	1			1

BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510

10	558	X	535	-0-	-23	-0-	529	2	6	9	Y	5	4	1			3
11	540	X	532	-0-	-8	-0-	526	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	7	1			2
01	554	X	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	Y	14	13	1			3
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	430	2	7	9	Y	6	6	1			3
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	591	2	13	9	Y	12	10	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530

10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490

10	3255	X	2343	-0-	-912	-0-	2337	2	6	9	Y	5	7	1			1
11	3150	X	2961	-0-	-189	-0-	2949	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3273	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3337	2	25	9	Y	23	22	1			11
02	2996	X	1929	-0-	-1067	-0-	1910	2	19	9	Y	17	21	1			7
*03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3801	2	24	9	Y	22	19	1			10

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	763	2	21	9	Y	19	15	1			13
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4	15	1			2
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	759	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3	2	1			2
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	Y	2	2	1			1

BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1802	2	32	9	Y	29	29	1			10
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1808	2	31	9	Y	28	28	1			10
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1880	2	28	9	Y	25	31	1			4
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1750	2	31	9	Y	28	20	1			12
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1512	2	22	9	Y	20	20	1			12
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1898	2	24	9	Y	22	29	1			5

LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	Y	9	9	1			5
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	2	13	9	Y	12	8	1			9
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1582	2	11	9	Y	10	18	1			1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1223	2	10	9	Y	9					10
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1381	2	4	9	Y	4					14
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1804	2	7	9	Y	6	9	1			11

DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	574	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	754	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	822	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	728	N	653	-0-	-75	-0-	630	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	664	2	29	9	Y	26	26	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1395	2	14	9	Y	13	17	1			3
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1365	2	14	9	Y	13					16
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1378	2	20	9	Y	18	27	1			7
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1333	2	8	9	Y	7					14
*02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1333	2	21	9	Y	19	29	1			4
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	Y	16	14	1			6

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2253	2	70	9	Y	64	59	1			15
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2160	2	96	9	Y	87	97	1			5
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2302	2	124	9	Y	113	110	1			8
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2263	2	106	9	Y	96	93	1			11
*02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1851	2	103	9	Y	94	91	1			14
*03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2293	2	83	9	Y	75	77	1			12

WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
*02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					30
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					30
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					30
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					30
*02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					30
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					30

MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1985	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2120	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1513	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1996	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2019	2	11	9	Y	10	8	1			7
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1612	2	8	9	Y	7	13	1			1
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2354	2	8	9	Y	7					8
02	1876	N	1286	-0-	-590	-0-	1284	2	2	9	Y	2					10
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1438	2	4	9	Y	4	6	1			8

BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2696	-0-	-466	-0-	2672	2	24	9	Y	22	32	1			3
11	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2212	2	22	9	Y	20	21	1			2
12	2821	X	2700	-0-	-121	-0-	2679	2	21	9	Y	19	11	1			10
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2983	2	25	9	Y	23	22	1			11
*02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2724	2	24	9	Y	22	22	1			11
*03	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2779	2	24	9	Y	22	23	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1606	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1584	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1659	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	1292	2	6	9	Y	5	7	1			2
*03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1551	2	9	9	Y	8	7	1			3

ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
*02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-

WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1463	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	2	22	9	Y	20	25	1			2
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2220	2	47	9	Y	43	38	1			6
*02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2051	2	47	9	Y	43	43	1			6
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2301	2	48	9	Y	44	45	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1940	2	8	9	Y	7	13	1			1
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	Y	6					7
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1908	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	Y	8					8
02	1484	N	1446	-0-	-38	-0-	1435	2	11	9	Y	10	15	1			3
*03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1921	2	19	9	Y	17	14	1			6

COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1041	-0-	-219	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1					1
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					1
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	Y	2					3
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					4
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	3	1			2
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					2

MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3460	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	3300	X	3260	-0-	-40	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3222	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3304	X	2543	-0-	-761	-0-	2542	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	3244	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2296	2	18	9	Y	16	17	1			5
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2346	2	19	9	Y	17	16	1			6
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	Y	12	16	1			2
01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	Y	14	10	1			6
02	2212	N	2006	-0-	-206	-0-	1993	2	13	9	Y	12	11	1			7
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2103	2	12	9	Y	11	16	1			2

WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	1965	-0-	-275	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	978	2	7	9	Y	6	5	1			4
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	888	2	8	9	Y	7	6	1			5
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	855	2	8	9	Y	7	11	1			1
01	775	N	604	-0-	-171	-0-	602	2	2	9	Y	2					3
02	840	N	436	-0-	-404	-0-	433	2	3	9	Y	3					6
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	2	3	9	Y	3	4	1			5

WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3028	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	3001	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	3072	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	X	1649	-0-	-1151	-0-	1646	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3637	2	9	9	Y	8	7	1			1

BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	Y	4	15	1			1
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1698	2	6	9	Y	5					6
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	Y	7	10	1			3
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	Y	2					5
*02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1550	2	8	9	Y	7	11	1			1
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1226	2	6	9	Y	5	4	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5122	-0-	2022	10296	5050	2	72	9	Y	65	64	1			11
11	15202	X	4906	-0-	-10296	-0-	4836	2	70	9	Y	64	64	1			11
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4789	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4810	2	80	9	Y	73	75	1			10
02	4928	X	2467	-0-	-2461	-0-	2413	2	54	9	Y	49	53	1			6
03	5115	X	4952	-0-	-163	-0-	4882	2	70	9	Y	64	63	1			7

HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1024	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	759	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1023	N	588	-0-	-435	-0-	578	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	775	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	738	2	10	9	Y	9	9	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1409	2	Y	40	46	1			6
							44	9									
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	105	1	1446	2	Y	41	40	1			7
							45	9									
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	113	1	1507	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1432	2	Y	35	30	1			11
							39	9									
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	77	1	1096	2	Y	30	36	1			5
							33	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	106	1	1402	2	Y	30	28	1			7
							33	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	58	1	799	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	770	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	46	1	654	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2069	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2266	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	Y	6	7	1			1
01	2077	N	1425	-0-	-652	-0-	1418	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1176	N	638	-0-	-538	-0-	632	2	6	9	Y	5	4	1			2
*03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	5	1			2

WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1990	2	8	9	Y	7	6	1			2
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	7	1			2
02	1904	N	1166	-0-	-738	-0-	1160	2	6	9	Y	5	6	1			1
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2117	2	8	9	Y	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	146	1	2173	2	Y	30	28	1			29
							33	9									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	148	1	2196	2	Y	32	28	1			33
							35	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	150	1	2160	2	Y	35	61	1			7
							39	9									
01	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	137	1	1915	2	Y	34	29	1			12
							37	9									
02	2184	N	1130	-0-	-1054	-0-	68	1	1049	2	Y	12					24
							13	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	18	19	1			23
							20	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	351	2	29	9	Y	26	26	1			7
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	317	2	24	9	Y	22	24	1			5
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	315	2	22	9	Y	20	21	1			4
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	332	2	20	9	Y	18	19	1			3
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	281	2	18	9	Y	16	13	1			6
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	293	2	20	9	Y	18	17	1			7

HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	288	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	3	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1482	2	34	9	Y	31	22	1			10
11	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1632	2	31	9	Y	28	31	1			7
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1683	2	32	9	Y	29	31	1			5
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26	27	1			4
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1578	2	26	9	Y	24	18	1			10
*03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1610	2	29	9	Y	26	26	1			10

WILSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164159 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8310 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164384 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8763 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 164426 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 69 RRCID -> 164493 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8277 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRIFFITH WELL #: 4 T RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1008	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	789	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1650	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	903	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	1316	N	638	-0-	-678	-0-	631	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	852	2	8	9	Y	7	7	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1636	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	532	X	356	-0-	-176	-0-	355	2	1	9	Y	1	4	1			1
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					2

HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1007	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1115	2	8	9	Y	7	7	1			1

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1269	2	11	9	Y	10	8	1			3
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12	15	1			1
01	992	N	890	-0-	-102	-0-	883	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	1092	N	859	-0-	-233	-0-	853	2	6	9	Y	5	6	1			1
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	Y	5	5	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	127	2	7	9	Y	6	6	1			2
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	125	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	127	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	129	2	6	9	Y	5	4	1			2

HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2447	2	14	9	Y	13	12	1			3
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2535	2	19	9	Y	17	19	1			1
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2600	2	25	9	Y	23	22	1			2
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2484	2	21	9	Y	19	19	1			2
02	2240	N	2137	-0-	-103	-0-	2118	2	19	9	Y	17	16	1			3
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2758	2	15	9	Y	14	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5774	2	20	9	Y	18	16	1			5
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2214	2	21	9	Y	19	20	1			4
12	2077	X	1741	-0-	-336	-0-	1723	2	18	9	Y	16	18	1			2
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2413	2	25	9	Y	23	22	1			3
02	1960	X	1174	-0-	-786	-0-	1150	2	24	9	Y	22	22	1			3
03	2170	X	2039	-0-	-131	-0-	2022	2	17	9	Y	15	14	1			4

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	X	929	-0-	-0-	-0-	917	2	12	9	Y	11	11	1			1
11	946	X	946	-0-	-0-	-0-	931	2	15	9	Y	14	13	1			2
12	938	X	938	-0-	-0-	-0-	917	2	21	9	Y	19	19	1			2
01	930	X	810	-0-	-120	-0-	796	2	14	9	Y	13	9	1			6
02	896	X	653	-0-	-243	-0-	633	2	20	9	Y	18	20	1			4
03	992	X	748	-0-	-244	-0-	723	2	25	9	Y	23	20	1			7

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1831	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2060	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2180	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1596	N	1208	-0-	-388	-0-	1206	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3024	-0-	-169	-0-	2984	2	40	9	Y	36	35	1			6
11	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2875	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	2960	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3038	X	2742	-0-	-296	-0-	2696	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2744	X	1670	-0-	-1074	-0-	1638	2	32	9	Y	29	31	1			4
03	3038	X	2036	-0-	-1002	-0-	1993	2	43	9	Y	39	39	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2015	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2050	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	1736	N	1395	-0-	-341	-0-	1376	2	19	9	Y	17	18	1			2
*03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2053	2	26	9	Y	24	23	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 7 RRCID -> 168329 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8906 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1354	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1156	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1223	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1364	N	863	-0-	-501	-0-	861	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	980	N	882	-0-	-98	-0-	880	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1558	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 7 RRCID -> 168476 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8983 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2084	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2028	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2016	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2081	2	19	9	Y	17	18	1			2
02	1848	N	1568	-0-	-280	-0-	1553	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2028	2	19	9	Y	17	17	1			2

MCRAE, BLANCHE WELL #: 6 RRCID -> 168478 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2691	2	12	9	Y	11	10	1			3
11	2880	X	2016	-0-	-864	-0-	2003	2	13	9	Y	12	13	1			2
12	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	1401	2	14	9	Y	13	14	1			1
01	3007	X	1155	-0-	-1852	-0-	1138	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1876	N	1135	-0-	-741	-0-	1117	2	18	9	Y	16	15	1			3
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1223	2	13	9	Y	12	12	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1669	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	2	9	9	Y	8	9	1			1
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1618	2	17	9	Y	15	14	1			2
02	1232	N	816	-0-	-416	-0-	808	2	8	9	Y	7	8	1			1
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1650	2	15	9	Y	14	13	1			2

CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
*02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-

CAPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	582	2	9	9	Y	8	13	1			1
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	514	2	14	9	Y	13	13	1			1
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	615	2	19	9	Y	17	15	1			3
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	572	2	15	9	Y	14	13	1			4
*02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	611	2	12	9	Y	11	13	1			2
03	589	X	471	-0-	-118	-0-	465	2	6	9	Y	5	6	1			1

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1468	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1476	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1461	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1441	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	1316	N	1137	-0-	-179	-0-	1127	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1081	2	17	9	Y	15	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299

10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1866	2	37	9	Y	34	39	1			6
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1982	2	48	9	Y	44	43	1			7
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1884	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1855	2	42	9	Y	38	33	1			12
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1636	2	37	9	Y	34	40	1			6
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1749	2	36	9	Y	33	31	1			8

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232

10	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2241	2	14	9	Y	13	13	1			3
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2194	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2019	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	2	21	9	Y	19	16	1			6
02	1988	N	1409	-0-	-579	-0-	1394	2	15	9	Y	14	18	1			2
*03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	Y	16	14	1			4

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170425 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8888 - 9205

10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	122	1	783	2	N	-0-					-0-
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	124	1	1355	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	127	1	828	2	N	-0-					-0-
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	127	1	718	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	668	-0-	-480	-0-	103	1	565	2	N	-0-					-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	121	1	702	2	N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171014 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8513 - 9504

10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
*03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 7 RRCID -> 171018 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8796 - 9310

10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	2345	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	2317	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	2356	N	1792	-0-	-564	-0-	1789	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	2156	N	1889	-0-	-267	-0-	1887	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3041	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1908	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1816	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1724	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1853	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1596	N	1444	-0-	-152	-0-	1442	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1447	2	46	9	Y	42					44
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	Y	56	98	1			2
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1190	2	53	9	Y	48	48	1			2
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1899	2	43	9	Y	39	37	1			4
*02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2066	2	42	9	Y	38					42
*03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1344	2	69	9	Y	63	99	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2002	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1855	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1824	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1867	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1484	N	1027	-0-	-457	-0-	1023	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9	Y	6	6	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3820	-0-	720	720	3802	2	18	9	Y	16	17	1			2
11	3000	N	5460	-0-	2460	3180	5436	2	24	9	Y	22	20	1			4
12	3100	N	4449	-0-	1349	4529	4419	2	30	9	Y	27	26	1			5
01	8716	X	4187	-0-	-4529	-0-	4157	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	5096	X	2664	-0-	-2432	-0-	2642	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	5642	X	3683	-0-	-1959	-0-	3653	2	30	9	Y	27	27	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	2	33	9	Y	30	35	1			7
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1820	2	36	9	Y	33	37	1			3
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1881	2	35	9	Y	32	18	1			17
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1734	2	40	9	Y	36	39	1			14
*02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1663	2	43	9	Y	39	34	1			19
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1957	2	43	9	Y	39	40	1			18

CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522

10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2580	2	8	9	Y	7	5	1			5
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2642	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2828	2	18	9	Y	16	19	1			4
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2850	2	15	9	Y	14	9	1			9
*02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2230	2	18	9	Y	16	20	1			5
*03	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2875	2	13	9	Y	12	12	1			5

MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542

10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2524	2	6	9	Y	5	4	1			1
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2316	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2428	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	2480	N	2030	-0-	-450	-0-	2024	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2080	2	3	9	Y	3	3	1			1
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4	5	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546

10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	1	1			3
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	122	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	353	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	279	X	210	-0-	-69	-0-	203	2	7	9	Y	6	4	1			2
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2	3	1			1
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	Y	3	3	1			1

FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3015	-0-	-240	-0-	3007	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	3120	X	2806	-0-	-314	-0-	2796	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	3100	X	2869	-0-	-231	-0-	2859	2	10	9	Y	9	5	1			5
01	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2841	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	2744	X	2296	-0-	-448	-0-	2284	2	12	9	Y	11	11	1			5
*03	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2901	2	12	9	Y	11	11	1			5

ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
*02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
*03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	102	1	1518	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	74	1	1168	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
*02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	104	1	1488	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1477	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2016	2	9	9	Y	8	7	1			5
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	Y	10	8	1			7
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2221	2	10	9	Y	9	15	1			1
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2097	2	8	9	Y	7					8
02	1960	N	1859	-0-	-101	-0-	1855	2	4	9	Y	4					12
*03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2290	2	4	9	Y	4	7	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2350	2	11	9	Y	10	11	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2494	2	14	9	Y	13	12	1			1
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	Y	12	6	1			7
02	2184	N	1889	-0-	-295	-0-	1878	2	11	9	Y	10	13	1			4
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2568	2	14	9	Y	13	12	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	237	1	3641	2	Y	-0-					-0-
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	217	1	3417	2	Y	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	224	1	3328	2	Y	-0-					-0-
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	218	1	3426	2	Y	1					1
							1	9									
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	228	1	3275	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4782	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2112	2	32	9	Y	29	27	1			11
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1928	2	32	9	Y	29	30	1			10
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2020	2	29	9	Y	26	32	1			4
01	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1970	2	32	9	Y	29	20	1			13
02	1820	N	1687	-0-	-133	-0-	1664	2	23	9	Y	21	21	1			13
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2112	2	24	9	Y	22	30	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1927	2	37	9	Y	34	64	1			8
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1842	2	41	9	Y	37					45
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1845	2	53	9	Y	48	75	1			18
01	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1833	2	22	9	Y	20					38
02	1680	N	1674	-0-	-6	-0-	1617	2	57	9	Y	52	79	1			11
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1757	2	48	9	Y	44	38	1			17

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2738	2	4	9	Y	4	58	1			29
11	2790	X	2537	-0-	-253	-0-	2536	2	1	9	Y	1					30
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2884	2	32	9	Y	29					59
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2750	2	30	9	Y	27					86
02	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2128	2	39	9	Y	35	67	1			54
03	2728	X	2555	-0-	-173	-0-	2545	2	10	9	Y	9					63

THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	265	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	3	9	Y	3					3
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					1
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	40	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	1	1			1

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1912	2	62	9	Y	56	51	1			13
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1813	2	83	9	Y	75	83	1			5
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1860	2	105	9	Y	95	94	1			6
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1800	2	91	9	Y	83	79	1			10
02	1708	N	1577	-0-	-131	-0-	1500	2	77	9	Y	70	69	1			11
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1929	2	70	9	Y	64	65	1			10

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6	6	1			1
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2615	2	6	9	N	5	6	1			-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2685	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	2720	2	8	9	N	7	3	1			4
02	2520	X	2018	-0-	-502	-0-	2012	2	6	9	N	5	7	1			2
*03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2721	2	8	9	N	7	6	1			3

MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1775	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1397	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	Y	17	17	1			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 179094 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8375 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 9 RRCID -> 179658 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9198 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	Y	5	3	1			2
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	Y	23	21	1			4
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1280	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	3100	N	4778	-0-	1678	1678	4764	2	14	9	Y	13	15	1			2
*02	2800	N	5408	-0-	2608	4286	5398	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	3100	N	5597	-0-	2497	6783	5583	2	14	9	Y	13	13	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 179713 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8846 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1216	-0-	-268	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1489	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	Y	22	21	1			4
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	Y	21	21	1			4
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1445	2	24	9	Y	22	23	1			3
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	Y	24	23	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1880	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1815	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1766	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1736	N	1485	-0-	-251	-0-	1467	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1568	N	1370	-0-	-198	-0-	1355	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1763	2	19	9	Y	17	17	1			2

ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1472	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1474	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1482	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1340	2	9	9	Y	8	4	1			4
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1155	2	6	9	Y	5	7	1			2
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	2	10	9	Y	9	8	1			3

HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2129	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2010	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2089	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2113	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1876	N	1628	-0-	-248	-0-	1618	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13	9	Y	12	12	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8249 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
*02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	2999	2	6	9	Y	5	10	1			-0-
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2768	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2855	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	2773	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2352	N	2070	-0-	-282	-0-	2068	2	2	9	Y	2	1	1			1
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2874	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 184485 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8416 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5 RRCID -> 184490 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8548 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1062	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	903	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	940	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	815	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	784	N	674	-0-	-110	-0-	651	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	Y	29	29	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 T RRCID -> 184493 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9000 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1860	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1699	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1672	2	32	9	Y	29	28	1			5
01	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1675	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	1624	N	1358	-0-	-266	-0-	1335	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1629	2	32	9	Y	29	29	1			3

HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	Y	13	9	1			5
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1540	2	12	9	Y	11	13	1			3
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1583	2	13	9	Y	12	15	1			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	7	1			4
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	8	1			6
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1711	2	11	9	Y	10	15	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					-0-
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7635	2	14	9	Y	13	9	1			4
12	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7883	2	28	9	Y	25	26	1			3
01	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6906	2	30	9	Y	27	26	1			4
02	6944	X	6661	-0-	-283	-0-	6629	2	32	9	Y	29	28	1			5
03	7688	X	6931	-0-	-757	-0-	6907	2	24	9	Y	22	22	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	155	1	2377	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	148	1	2202	2	Y	28	32	1			5
							31	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2210	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
*02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2047	2	13	9	Y	12	18	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522

10	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3986	2	24	9	Y	22	17	1			15
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3769	2	20	9	Y	18	17	1			16
12	3999	X	3296	-0-	-703	-0-	3259	2	37	9	Y	34	40	1			10
01	3999	X	2414	-0-	-1585	-0-	2384	2	30	9	Y	27	20	1			17
*02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3427	2	37	9	Y	34	40	1			11
*03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4461	2	47	9	Y	43	37	1			17

THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544

10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	Y	3	5	1			1
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1494	2	2	9	Y	2					3
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	2	2	9	Y	2					3
*02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	Y	4	6	1			1
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1388	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 82 L RRCID -> 186259 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8290 - 9534

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 186295 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 L RRCID -> 187116 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8424 - 9663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 187167 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8276 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 187299 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540

10	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2547	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2444	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	2542 N	2502	-0-	-40	-0-	2496	2	6	9	Y	5	2	1			3
02	1960 N	1785	-0-	-175	-0-	1783	2	2	9	Y	2	4	1			1
*03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2514	2	6	9	Y	5	4	1			2

LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560

10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	Y	10	11	1			6
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1851	2	17	9	Y	15	10	1			11
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1388	2	10	9	Y	9	20	1			-0-
01	1395 N	951	-0-	-444	-0-	941	2	10	9	Y	9					9
02	1624 N	419	-0-	-1205	-0-	416	2	3	9	Y	3					12
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2	6	1			8

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2122	2	8	9	Y	7	6	1			1
01	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1980	2	6	9	Y	5					6
*02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1258	2	4	9	Y	4					10
*03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2765	2	7	9	Y	6	7	1			9

BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	3062	2	25	9	Y	23	22	1			4
11	3000	X	2984	-0-	-16	-0-	2960	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	3100	X	3006	-0-	-94	-0-	2981	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	3100	X	2913	-0-	-187	-0-	2889	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2800	X	2237	-0-	-563	-0-	2220	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	3100	N	3162	-0-	62	62	3134	2	28	9	Y	25	24	1			3

COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2517	-0-	-273	-0-	2517	2			Y	-0-					-0-
11	2700	X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	2143	-0-	-151	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
01	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
*02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
*03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1160	2	18	9	Y	16	15	1			1
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	Y	10	10	1			1
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	Y	12	11	1			2
02	1092	N	263	-0-	-829	-0-	260	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1406	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 21 RRCID -> 191568 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8341 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2305	2	7	9	Y	6	7	1			1
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1713	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2517	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2320	2	9	9	Y	8	3	1			5
*02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1793	2	8	9	Y	7	9	1			3
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	Y	8	8	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1888	2	12	9	Y	11	9	1			8
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1758	2	24	9	Y	22	10	1			20
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1787	2	47	9	Y	43	51	1			12
01	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1793	2	40	9	Y	36	25	1			23
02	1568	N	1345	-0-	-223	-0-	1295	2	50	9	Y	45	55	1			13
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1807	2	35	9	Y	32	33	1			12

HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2434	2	13	9	Y	12	10	1			8
11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	Y	13	11	1			10
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2427	2	12	9	Y	11	20	1			1
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2486	2	12	9	Y	11					12
02	2044	N	1953	-0-	-91	-0-	1947	2	6	9	Y	5					17
*03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2316	2	7	9	Y	6	10	1			13

SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	364	N	103	-0-	-261	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1672	2	43	9	Y	39	36	1			9
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1604	2	57	9	Y	52	58	1			3
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	9	Y	56	55	1			4
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1600	2	53	9	Y	48	46	1			6
*02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1520	2	50	9	Y	45	44	1			7
*03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1700	2	41	9	Y	37	38	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3303	2	7	9	Y	6	5	1			2
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3258	2	7	9	Y	6	7	1			1
12	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1442	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	2922	2	9	9	Y	8	8	1			1
03	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	3218	2	7	9	Y	6	6	1			1

MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1897	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1838	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1836	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	1868	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1708	N	1272	-0-	-436	-0-	1263	2	9	9	Y	8	9	1			1
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1969	2	13	9	Y	12	12	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1219	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1263	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	906	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1360	2	10	9	Y	9	9	1			1

BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5	5	1			2
11	990	X	949	-0-	-41	-0-	942	2	7	9	Y	6	6	1			2
12	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	4	1			1
01	1085	X	915	-0-	-170	-0-	911	2	4	9	Y	4	3	1			2
02	980	X	791	-0-	-189	-0-	789	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1085	X	999	-0-	-86	-0-	996	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	2	23	9	Y	21	15	1			14
11	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2030	2	20	9	Y	18	16	1			16
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2043	2	40	9	Y	36	42	1			10
01	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	1964	2	32	9	Y	29	20	1			19
02	1876	N	1510	-0-	-366	-0-	1478	2	32	9	Y	29	38	1			10
*03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1935	2	30	9	Y	27	27	1			10

WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2963	-0-	-13	-0-	2954	2	9	9	Y	8	6	1			3
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3011	2	9	9	Y	8	9	1			2
12	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	3085	2	9	9	Y	8	8	1			2
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	2985	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	2520	X	2340	-0-	-180	-0-	2332	2	8	9	Y	7	8	1			1
*03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2837	2	9	9	Y	8	8	1			1

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2496	2	84	9	Y	76	75	1			13
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2510	2	84	9	Y	76	76	1			13
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2532	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2608	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2296	N	1926	-0-	-370	-0-	1835	2	91	9	Y	83	84	1			11
*03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2552	2	95	9	Y	86	88	1			9

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2462	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2583	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	2458	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2268	N	1857	-0-	-411	-0-	1833	2	24	9	Y	22	23	1			3
*03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2437	2	31	9	Y	28	28	1			3

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2240	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2090	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2110	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2257	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	1988	N	1501	-0-	-487	-0-	1478	2	23	9	Y	21	23	1			3
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2161	2	35	9	Y	32	31	1			4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	310	1	1564	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	300	1	1229	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	305	1	1086	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	1798	N	1441	-0-	-357	-0-	300	1	1134	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
*02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	280	1	1293	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	310	1	1630	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1957	2	8	9	N	7	7	1			1
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	N	6	7	1			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1922	2	8	9	N	7	7	1			-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1974	2	9	9	N	8	4	1			4
02	1764	N	1523	-0-	-241	-0-	1515	2	8	9	N	7	8	1			3
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1944	2	9	9	N	8	8	1			3

SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3704	-0-	-636	-0-	3659	2	45	9	Y	41	41	1			7
11	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3172	2	45	9	Y	41	41	1			7
12	4061	X	3367	-0-	-694	-0-	3315	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	3443	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	2980	2	34	9	Y	31	34	1			4
*03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4183	2	52	9	Y	47	46	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1462	2	58	9	Y	53	52	1			9
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1650	2	58	9	Y	53	53	1			9
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1705	2	64	9	Y	58	57	1			10
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1566	2	65	9	Y	59	61	1			8
02	1596	N	1322	-0-	-274	-0-	1272	2	50	9	Y	45	47	1			6
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1483	2	65	9	Y	59	59	1			6

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	2669	2	3	9	Y	3	2	1			2
11	2850	X	2626	-0-	-224	-0-	2623	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	2	7	9	Y	6	5	1			2
01	2666	N	2651	-0-	-15	-0-	2641	2	10	9	Y	9	9	1			2
02	2464	N	1858	-0-	-606	-0-	1854	2	4	9	Y	4	4	1			2
*03	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3000	2	9	9	Y	8	7	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4736	-0-	-131	-0-	4711	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4595	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	4867	X	4811	-0-	-56	-0-	4782	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	4640	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	4004	X	3908	-0-	-96	-0-	3886	2	22	9	Y	20	21	1			3
*03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5000	2	29	9	Y	26	26	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	4194	-0-	-84	-0-	4173	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4194	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4386	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4307	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	3864	X	3134	-0-	-730	-0-	3116	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3886	2	24	9	Y	22	22	1			2

LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3418	2	51	9	Y	46	41	1			30
11	3600	X	3523	-0-	-77	-0-	3467	2	56	9	Y	51	44	1			37
12	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3580	2	46	9	Y	42	75	1			4
01	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3527	2	42	9	Y	38					42
02	3444	X	2702	-0-	-742	-0-	2683	2	19	9	Y	17					59
03	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3379	2	26	9	Y	24	36	1			47

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3011	-0-	-585	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-
11	3480	X	2873	-0-	-607	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2387	-0-	-434	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2136	-0-	-944	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2682	2	7	9	Y	6	11	1			2
11	1830	X	1726	-0-	-104	-0-	1719	2	7	9	Y	6					8
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	2	9	9	Y	8	13	1			3
01	1891	N	1027	-0-	-864	-0-	1024	2	3	9	Y	3					6
02	1540	N	1002	-0-	-538	-0-	994	2	8	9	Y	7	11	1			2
*03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	825	2	6	9	Y	5	6	1			1

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202036 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8386 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1624	-0-	-280	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2861	2	28	9	Y	25	25	1			4
11	2850	X	2741	-0-	-109	-0-	2713	2	28	9	Y	25	25	1			4
12	2976	X	2723	-0-	-253	-0-	2692	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	2784	2	31	9	Y	28	29	1			4
02	2548	N	2107	-0-	-441	-0-	2084	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2854	2	31	9	Y	28	28	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1595	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	997	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1736	N	1268	-0-	-468	-0-	1255	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	1512	N	1035	-0-	-477	-0-	1025	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1281	2	14	9	Y	13	13	1			1

MASON WELL #: 11 RRCID -> 202321 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8917 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4057	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3937	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4053	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4046	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	3332	X	3186	-0-	-146	-0-	3161	2	25	9	Y	23	24	1			3
*03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4242	2	33	9	Y	30	30	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 10 RRCID -> 202472 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8970 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2814	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2699	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2760	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2061	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2738	2	17	9	Y	15	14	1			2

FENDER, H. R. WELL #: 11 RRCID -> 202595 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8937 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2483	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2241	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2366	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2511	N	2138	-0-	-373	-0-	2095	2	43	9	Y	39	40	1			6
02	2128	N	1722	-0-	-406	-0-	1697	2	25	9	Y	23	26	1			3
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2621	2	45	9	Y	41	40	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 12 T RRCID -> 202796 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8958 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4231	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4142	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4284	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4255	2	21	9	Y	19	19	1			3
*02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3355	2	15	9	Y	14	15	1			2
*03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4305	2	20	9	Y	18	18	1			2

THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2851	-0-	-32	-0-	2848	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2850	2	2	9	Y	2					3
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3033	2	3	9	Y	3	5	1			1
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3046	2	2	9	Y	2					3
02	2548	X	2509	-0-	-39	-0-	2506	2	3	9	Y	3	5	1			1
*03	3100	N	3135	-0-	35	35	3132	2	3	9	Y	3	3	1			1

WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2419	2	23	9	Y	21	15	1			7
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1178	2	18	9	Y	16	20	1			3
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1821	2	23	9	Y	21	19	1			5
01	2449	N	1683	-0-	-766	-0-	1660	2	23	9	Y	21	20	1			6
*02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1497	2	20	9	Y	18	22	1			2
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1600	2	24	9	Y	22	20	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1489	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1440	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	1344	N	1002	-0-	-342	-0-	999	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6	5	1			1

WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2236	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2164	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2284	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2253	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2044	N	1996	-0-	-48	-0-	1985	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2206	2	12	9	Y	11	11	1			1

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2419	2	57	9	Y	52	51	1			9
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2345	2	56	9	Y	51	51	1			9
12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2403	2	63	9	Y	57	56	1			10
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2388	2	64	9	Y	58	60	1			8
02	2156	N	1589	-0-	-567	-0-	1548	2	41	9	Y	37	40	1			5
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2333	2	64	9	Y	58	57	1			6

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	421	-0-	-416	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	343	-0-	-357	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3926	-0-	-104	-0-	3889	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3781	2	36	9	Y	33	33	1			6
12	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	3944	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	4030	X	3964	-0-	-66	-0-	3922	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	3556	X	3050	-0-	-506	-0-	3018	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3559	2	41	9	Y	37	37	1			4

MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1719	2	9	9	Y	8	11	1			2
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1717	2	10	9	Y	9	10	1			1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1622	2	10	9	Y	9	5	1			5
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1813	2	11	9	Y	10	10	1			5
02	1400	N	1360	-0-	-40	-0-	1349	2	11	9	Y	10	10	1			5
*03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2047	2	11	9	Y	10	10	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	N	5	6	1			-0-
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1765	2	7	9	N	6	4	1			2
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1769	2	7	9	N	6	7	1			1
01	1829	N	1770	-0-	-59	-0-	1764	2	6	9	N	5	5	1			1
02	1652	N	1402	-0-	-250	-0-	1395	2	7	9	N	6	4	1			3
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1665	2	7	9	N	6	8	1			1

WILLIAMSON WELL #: 11 RRCID -> 204333 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8807 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 204520 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8926 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2048	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1952	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2046	N	2001	-0-	-45	-0-	1990	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1820	N	1284	-0-	-536	-0-	1276	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2014	2	11	9	Y	10	10	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 204544 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8926 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2197	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2088	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2143	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2131	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2161	2	23	9	Y	21	21	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1854	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1776	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1798	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1804	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	1680	N	1155	-0-	-525	-0-	1137	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1777	2	26	9	Y	24	23	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2085	2	56	9	Y	51	50	1			9
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2018	2	56	9	Y	51	51	1			9
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2067	2	62	9	Y	56	55	1			10
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2059	2	63	9	Y	57	59	1			8
02	1932	X	1561	-0-	-371	-0-	1514	2	47	9	Y	43	45	1			6
*03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2088	2	63	9	Y	57	57	1			6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	260	1	3992	2	Y	70	75	1			21
							77	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	253	1	3977	2	Y	68	62	1			27
							75	9									
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	258	1	3827	2	Y	79	92	1			14
							87	9									
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	245	1	3849	2	Y	84	68	1			30
							92	9									
02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	191	1	2734	2	Y	66	74	1			22
							73	9									
03	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	3228	2	47	9	Y	43	62	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2758	2	69	9	Y	63	60	1			11
11	3180	X	3150	-0-	-30	-0-	3082	2	68	9	Y	62	62	1			11
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3086	2	76	9	Y	69	68	1			12
01	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3091	2	77	9	Y	70	72	1			10
*02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2418	2	58	9	Y	53	56	1			7
*03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3631	2	78	9	Y	71	70	1			8

HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3331	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3214	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3280	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3282	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	2968	X	2585	-0-	-383	-0-	2553	2	32	9	Y	29	30	1			4
*03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3352	2	40	9	Y	36	36	1			4

ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2756	2	34	9	Y	31	34	1			4
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2709	2	35	9	Y	32	36	1			-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2728	2	42	9	Y	38	36	1			2
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2741	2	43	9	Y	39	19	1			22
02	2464	N	2239	-0-	-225	-0-	2206	2	33	9	Y	30	40	1			12
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2718	2	46	9	Y	42	38	1			16

HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	14	14	1			4
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1629	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	1316	N	1184	-0-	-132	-0-	1175	2	9	9	Y	8	7	1			3
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	10	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3169	2	13	9	Y	12	11	1			2
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3114	2	14	9	Y	13	14	1			1
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3164	2	17	9	Y	15	14	1			2
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3267	2	17	9	Y	15	14	1			3
02	2856	X	2832	-0-	-24	-0-	2821	2	11	9	Y	10	10	1			3
*03	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3419	2	14	9	Y	13	14	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1054	N	713	-0-	-341	-0-	712	2	1	9	Y	1					1
*02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1131	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	907	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	777	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	1147	N	763	-0-	-384	-0-	731	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	868	N	655	-0-	-213	-0-	623	2	32	9	Y	29	29	1			4
*03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	Y	29	30	1			3

HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2533	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2471	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2552	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2522	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1832	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2322	2	22	9	Y	20	20	1			2

MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2315	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2292	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	2072	N	1796	-0-	-276	-0-	1789	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2347	2	9	9	Y	8	8	1			1

THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1545	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1505	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1467	2	9	9	Y	8	9	1			1
02	1456	N	1111	-0-	-345	-0-	1104	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1603	2	10	9	Y	9	9	1			1

MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2485	2	59	9	Y	54	54	1			9
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2379	2	61	9	Y	55	55	1			9
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2491	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2380	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	2212	N	1774	-0-	-438	-0-	1726	2	48	9	Y	44	47	1			6
*03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2421	2	68	9	Y	62	61	1			7

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3262	2	495	9	Y	450	456	1			83
11	3900	X	3642	-0-	-258	-0-	3182	2	460	9	Y	418	393	1			108
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	3532	2	539	9	Y	490	539	1			59
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3528	2	454	9	Y	413	379	1			93
02	2800	X	417	-0-	-2383	-0-	312	2	105	9	Y	95	173	1			15
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	3782	2	377	9	Y	343	270	1			88

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	3313	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3115	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3099	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3379	X	2947	-0-	-432	-0-	2913	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	3052	X	2437	-0-	-615	-0-	2409	2	28	9	Y	25	26	1			3
03	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	3197	2	34	9	Y	31	31	1			3

WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2238	2	40	9	Y	36	35	1			6
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2141	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2238	2	43	9	Y	39	38	1			7
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2455	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2044	N	1737	-0-	-307	-0-	1703	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2321	2	43	9	Y	39	39	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2237	2	33	9	Y	30	28	1			5
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2198	2	35	9	Y	32	35	1			2
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2279	2	42	9	Y	38	34	1			6
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	Y	35	34	1			7
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1984	2	30	9	Y	27	28	1			6
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2362	2	36	9	Y	33	35	1			4

HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1458	2	83	9	Y	75	76	1			14
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1342	2	77	9	Y	70	66	1			18
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1382	2	90	9	Y	82	90	1			10
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1338	2	76	9	Y	69	63	1			16
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	1205	2	68	9	Y	62	48	1			30
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1313	2	64	9	Y	58	73	1			15

WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3283	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3162	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3312	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3355	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2968	X	2663	-0-	-305	-0-	2627	2	36	9	Y	33	35	1			4
*03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3337	2	47	9	Y	43	42	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3510	2	15	9	Y	14					15
11	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3286	2	31	9	Y	28	42	1			1
12	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	3409	2	28	9	Y	25	25	1			1
01	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	3382	2	33	9	Y	30	28	1			3
02	2968	X	2561	-0-	-407	-0-	2540	2	21	9	Y	19					22
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3449	2	45	9	Y	41	51	1			12

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2569	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2536	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2666	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2625	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2380	N	1883	-0-	-497	-0-	1866	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2609	2	24	9	Y	22	22	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8511 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1965	2	66	9	Y	60	59	1			10
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2030	2	66	9	Y	60	60	1			10
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2040	2	74	9	Y	67	66	1			11
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2094	2	75	9	Y	68	70	1			9
02	1876	N	1588	-0-	-288	-0-	1531	2	57	9	Y	52	54	1			7
*03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2048	2	74	9	Y	67	67	1			7

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2499	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2390	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2407	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2337	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	2240	N	1811	-0-	-429	-0-	1793	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2511	2	26	9	Y	24	23	1			3

HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3530	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	3540	X	3346	-0-	-194	-0-	3323	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	3534	X	3252	-0-	-282	-0-	3227	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	3565	X	3068	-0-	-497	-0-	3044	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	3192	X	2380	-0-	-812	-0-	2360	2	20	9	Y	18	19	1			2
03	3534	X	3222	-0-	-312	-0-	3194	2	28	9	Y	25	24	1			3

MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8168 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1372	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1334	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1374	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1385	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	1048	2	32	9	Y	29	30	1			4
*03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1490	2	42	9	Y	38	38	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2022	2	19	9	Y	17	17	1			5
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1963	2	17	9	Y	15	16	1			4
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1851	2	15	9	Y	14	15	1			3
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1970	2	13	9	Y	12	13	1			2
*02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10	8	1			4
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1959	2	14	9	Y	13	12	1			5

WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3295	-0-	-301	-0-	3276	2	19	9	Y	17	13	1			6
11	3480	X	3253	-0-	-227	-0-	3234	2	19	9	Y	17	19	1			4
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3518	2	20	9	Y	18	18	1			4
01	3379	X	3160	-0-	-219	-0-	3140	2	20	9	Y	18	17	1			5
02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	2845	2	15	9	Y	14	17	1			2
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3680	2	20	9	Y	18	17	1			3

MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3026	2	15	9	Y	14	13	1			2
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2950	2	17	9	Y	15	16	1			1
12	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	2972	2	20	9	Y	18	16	1			3
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3131	2	18	9	Y	16	16	1			3
*02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2748	2	14	9	Y	13	13	1			3
*03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3103	2	17	9	Y	15	16	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2487	2	12	9	Y	11	39	1			14
11	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2460	2	10	9	Y	9					23
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2622	2	32	9	Y	29	42	1			10
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2827	2	13	9	Y	12					22
*02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2062	2	26	9	Y	24	38	1			8
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2624	2	20	9	Y	18					26

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1643	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1624	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1591	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1400	N	1101	-0-	-299	-0-	1091	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	Y	9	9	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1583	2	33	9	Y	30	27	1			8
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1224	2	33	9	Y	30	32	1			6
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	903	2	40	9	Y	36	38	1			4
01	1612	N	996	-0-	-616	-0-	951	2	45	9	Y	41	39	1			6
02	1176	N	975	-0-	-201	-0-	928	2	47	9	Y	43	42	1			7
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	745	2	36	9	Y	33	33	1			7

THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2587	2	37	9	Y	34	65	1			8
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2578	2	39	9	Y	35					43
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2626	2	52	9	Y	47	72	1			18
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2561	2	20	9	Y	18					36
*02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2319	2	55	9	Y	50	76	1			10
*03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	Y	43	37	1			16

DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1864	2	14	9	Y	13	8	1			6
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1873	2	2	9	Y	2					8
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1829	2	13	9	Y	12	18	1			2
01	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1847	2	14	9	Y	13	8	1			7
02	1568	N	1497	-0-	-71	-0-	1490	2	7	9	Y	6	9	1			4
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1818	2	3	9	Y	3					7

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2234	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2083	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2107	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2304	2	17	9	Y	15	15	1			2
*02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1938	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2235	2	17	9	Y	15	14	1			2

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1730	-0-	-258	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
*03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11 RRCID -> 211757 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8994 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2686	-0-	-134	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2705	-0-	-85	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 19 RRCID -> 211902 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8486 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	266	1	4085	2	Y	107	113	1			32
							118	9									
11	4410	X	4162	-0-	-248	-0-	242	1	3808	2	Y	102	93	1			41
							112	9									
12	4557	X	3858	-0-	-699	-0-	235	1	3492	2	Y	119	138	1			22
							131	9									
01	4557	X	3490	-0-	-1067	-0-	202	1	3176	2	Y	102	91	1			33
							112	9									
02	4032	X	2839	-0-	-1193	-0-	180	1	2586	2	Y	66	77	1			22
							73	9									
03	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3442	2	47	9	Y	43	62	1			3

CAPPS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211981 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8444 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-

HANCOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212014 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8559 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	139	1	1987	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	726	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	275	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	N	430	-0-	-298	-0-	28	1	399	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					1
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					1
01	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1829	2	17	9	Y	15	13	1			3
02	1904	X	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			Y	-0-					3
03	2108	X	1652	-0-	-456	-0-	1627	2	25	9	Y	23	22	1			4

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1581	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1324	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1581	N	1185	-0-	-396	-0-	1183	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2890	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2762	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2914	X	2893	-0-	-21	-0-	2860	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2914	X	1862	-0-	-1052	-0-	1832	2	30	9	Y	27	28	1			4
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1798	2	24	9	Y	22	23	1			3
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1942	2	32	9	Y	29	29	1			3

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2298	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2320	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2382	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2374	2	10	9	Y	9	9	1			1
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1831	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2372	2	10	9	Y	9	9	1			1

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2615	2	28	9	Y	25	13	1			12
12	3100	N	3982	-0-	882	882	3925	2	57	9	Y	52	52	1			12
01	3100	N	3433	-0-	333	1215	3376	2	57	9	Y	52	50	1			14
*02	3803	X	2588	-0-	-1215	-0-	2541	2	47	9	Y	43	51	1			6
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3078	2	57	9	Y	52	49	1			9

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2111	2	57	9	Y	52	52	1			10
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1944	2	53	9	Y	48	46	1			12
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2046	2	63	9	Y	57	62	1			7
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2030	2	53	9	Y	48	44	1			11
*02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1809	2	56	9	Y	51	33	1			29
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1930	2	44	9	Y	40	59	1			10

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1624	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1509	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1516	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	1531	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	1400	N	1152	-0-	-248	-0-	1150	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1583	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2926	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2825	2	36	9	Y	33	33	1			6
12	2914	X	2651	-0-	-263	-0-	2610	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2959	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	2660	N	2291	-0-	-369	-0-	2257	2	34	9	Y	31	32	1			4
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2449	2	42	9	Y	38	38	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3160	2	78	9	Y	71	70	1			12
11	3150	X	3139	-0-	-11	-0-	3061	2	78	9	Y	71	71	1			12
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3168	2	86	9	Y	78	77	1			13
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3176	2	88	9	Y	80	82	1			11
02	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2499	2	66	9	Y	60	63	1			8
03	3255	X	3237	-0-	-18	-0-	3149	2	88	9	Y	80	79	1			9

FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2495	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2430	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2546	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2536	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	1594	2	19	9	Y	17	19	1			2
*03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	2	33	9	Y	30	29	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1138	2	46	9	Y	42	42	1			7
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1080	2	46	9	Y	42	42	1			7
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1109	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1105	2	53	9	Y	48	49	1			7
02	1008	N	950	-0-	-58	-0-	910	2	40	9	Y	36	38	1			5
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1105	2	52	9	Y	47	47	1			5

HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2374	2	50	9	Y	45	45	1			9
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2188	2	45	9	Y	41	39	1			11
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1406	2	52	9	Y	47	55	1			3
01	2387	N	1119	-0-	-1268	-0-	1080	2	39	9	Y	35	35	1			3
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	1984	2	26	9	Y	24	16	1			11
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2489	2	18	9	Y	16	23	1			4

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2438	2	46	9	N	42	44	1			3
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2333	2	47	9	N	43	29	1			17
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2380	2	53	9	N	48	59	1			6
01	2480	N	2390	-0-	-90	-0-	2337	2	53	9	N	48	43	1			11
02	2212	N	1847	-0-	-365	-0-	1805	2	42	9	N	38	28	1			21
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2296	2	51	9	N	46	62	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2801	2	114	9	Y	104	103	1			30
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2690	2	98	9	Y	89	97	1			22
12	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2735	2	97	9	Y	88	94	1			16
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2755	2	87	9	Y	79	82	1			13
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2124	2	66	9	Y	60	49	1			24
*03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2728	2	88	9	Y	80	73	1			31

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	918	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	945	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	936	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	868	N	735	-0-	-133	-0-	721	2	14	9	Y	13	14	1			2
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	949	2	20	9	Y	18	18	1			2

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2526	-0-	-140	-0-	2412	2	114	9	Y	104	103	1			30
11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	2314	2	98	9	Y	89	97	1			22
12	2666	X	2466	-0-	-200	-0-	2369	2	97	9	Y	88	94	1			16
01	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	2389	2	87	9	Y	79	82	1			13
02	2212	X	2067	-0-	-145	-0-	1991	2	76	9	Y	69	53	1			29
*03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2412	2	88	9	Y	80	78	1			31

DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 215163 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8894 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3207	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3000	N	3094	-0-	94	94	3087	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3249	X	3155	-0-	-94	-0-	3147	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2911	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2314	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3048	2	8	9	Y	7	7	1			1

MORGAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 215547 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8734 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	3353	2	34	9	Y	31	29	1			5
11	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	3274	2	35	9	Y	32	35	1			2
12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3333	2	43	9	Y	39	35	1			6
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3423	2	40	9	Y	36	35	1			7
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3026	2	32	9	Y	29	29	1			7
*03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3557	2	36	9	Y	33	36	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 13 RRCID -> 215554 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8910 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3944	2	72	9	Y	65	64	1			11
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3687	2	72	9	Y	65	65	1			11
12	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	3689	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	3684	2	76	9	Y	69	71	1			10
02	3528	X	3156	-0-	-372	-0-	3097	2	59	9	Y	54	57	1			7
*03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3913	2	81	9	Y	74	73	1			8

BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	997	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	936	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	972	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	1023	N	983	-0-	-40	-0-	954	2	29	9	Y	26	26	1			4
02	896	N	837	-0-	-59	-0-	818	2	19	9	Y	17	19	1			2
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	Y	26	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2357	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2348	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2363	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2287	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2044	N	1779	-0-	-265	-0-	1746	2	33	9	Y	30	32	1			4
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1979	2	44	9	Y	40	40	1			4

MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3177	2	45	9	Y	41	40	1			7
11	3270	X	3056	-0-	-214	-0-	3011	2	45	9	Y	41	41	1			7
12	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3270	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3301	2	50	9	Y	45	47	1			6
02	2968	X	2625	-0-	-343	-0-	2588	2	37	9	Y	34	36	1			4
*03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3200	2	51	9	Y	46	45	1			5

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	3394	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3282	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3410	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3406	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	3108	X	2691	-0-	-417	-0-	2658	2	33	9	Y	30	31	1			4
03	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3392	2	42	9	Y	38	38	1			4

MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2707	-0-	-93	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 15 RRCID -> 216110 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8950 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2181	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2251	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	1974	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1988	N	1425	-0-	-563	-0-	1423	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2055	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

HEBERT WELL #: 15 RRCID -> 216184 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8936 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3122	2	46	9	Y	42	41	1			7
11	2820	X	1810	-0-	-1010	-0-	1765	2	45	9	Y	41	41	1			7
12	3069	X	2614	-0-	-455	-0-	2567	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3266	2	52	9	Y	47	47	1			7
02	2408	X	2331	-0-	-77	-0-	2292	2	39	9	Y	35	37	1			5
*03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3027	2	51	9	Y	46	46	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 95 RRCID -> 216191 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8703 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3715	2	75	9	Y	68	67	1			20
11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3559	2	63	9	Y	57	63	1			14
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3740	2	63	9	Y	57	61	1			10
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3726	2	57	9	Y	52	54	1			8
02	3164	X	3104	-0-	-60	-0-	3053	2	51	9	Y	46	35	1			19
*03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3655	2	57	9	Y	52	51	1			20

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3522	-0-	-12	-0-	3519	2	3	9	Y	3	7	1			-0-
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3596	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3534	X	3475	-0-	-59	-0-	3474	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3534	X	3404	-0-	-130	-0-	3402	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3705	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	374	-0-	-246	-0-	367	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	570	X	366	-0-	-204	-0-	359	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	558	X	377	-0-	-181	-0-	370	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	434	X	420	-0-	-14	-0-	412	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	288	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	372	X	356	-0-	-16	-0-	348	2	8	9	Y	7	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8434 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2502					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 11 RRCID -> 216838 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2879	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2795	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2890	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2724	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2324	N	2293	-0-	-31	-0-	2259	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2935	2	46	9	Y	42	41	1			5

WILSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 216934 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3792	-0-	-114	-0-	3729	2	63	9	Y	57	43	1			20
11	3780	X	3702	-0-	-78	-0-	3638	2	64	9	Y	58	64	1			14
12	3813	X	3516	-0-	-297	-0-	3449	2	67	9	Y	61	61	1			14
01	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	3292	2	66	9	Y	60	58	1			16
*02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3023	2	54	9	Y	49	59	1			6
*03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3429	2	67	9	Y	61	57	1			10

FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217229 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1509	2	190	9	Y	173	172	1			39
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					39
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					39
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2107	2	153	9	Y	139	146	1			32
02	2268	N	1856	-0-	-412	-0-	1855	2	1	9	Y	1					33
*03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1926	2	145	9	Y	132	137	1			28

NEAL WELL #: 10 RRCID -> 217282 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3628	2	48	9	N	44	45	1			3
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3542	2	53	9	N	48	32	1			19
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3589	2	58	9	N	53	65	1			7
01	3565	X	3537	-0-	-28	-0-	3478	2	59	9	N	54	49	1			12
02	3220	X	2827	-0-	-393	-0-	2779	2	48	9	N	44	32	1			24
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	3274	2	55	9	N	50	69	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6199	-0-	-683	-0-	6177	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	6570	X	6219	-0-	-351	-0-	6197	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	6541	X	4944	-0-	-1597	-0-	4919	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	6386	X	5867	-0-	-519	-0-	5842	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	5796	X	4697	-0-	-1099	-0-	4678	2	19	9	Y	17	18	1			2
03	6417	X	5460	-0-	-957	-0-	5435	2	25	9	Y	23	23	1			2

MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2766	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2238	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2376	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2385	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1738	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2283	2	24	9	Y	22	22	1			2

TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3316	-0-	-32	-0-	3299	2	17	9	Y	15	49	1			18
11	3240	X	2931	-0-	-309	-0-	2917	2	14	9	Y	13					31
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3218	2	44	9	Y	40	57	1			14
01	3317	X	2577	-0-	-740	-0-	2559	2	18	9	Y	16					30
02	2996	X	2061	-0-	-935	-0-	2024	2	37	9	Y	34	53	1			11
03	3317	X	2210	-0-	-1107	-0-	2184	2	26	9	Y	24					35

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	984	2	3	9	Y	3	14	1			4
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	2	6	9	Y	5					9
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	17	1			1
01	992	N	920	-0-	-72	-0-	912	2	8	9	Y	7					8
02	924	N	833	-0-	-91	-0-	816	2	17	9	Y	15	21	1			2
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7					9

MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2161	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2218	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2292	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2305	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2100	N	1720	-0-	-380	-0-	1695	2	25	9	Y	23	24	1			3
*03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1748	2	33	9	Y	30	30	1			3

HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2441	2	35	9	Y	32	20	1			12
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2314	2	23	9	Y	21	28	1			5
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2335	2	25	9	Y	23	27	1			1
01	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2369	2	20	9	Y	18	13	1			6
02	2156	N	2045	-0-	-111	-0-	2026	2	19	9	Y	17	14	1			9
*03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2296	2	20	9	Y	18	25	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1654	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1439	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1555	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1540	N	1236	-0-	-304	-0-	1233	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	5	1			1

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4885	-0-	1785	1785	4801	2	84	9	Y	76	18	1			58
11	3000	N	3458	-0-	458	2243	3322	2	136	9	Y	124	150	1			32
12	3100	N	3198	-0-	98	2341	3056	2	142	9	Y	129	158	1			3
01	5424	X	3083	-0-	-2341	-0-	2958	2	125	9	Y	114	79	1			38
02	3472	X	2497	-0-	-975	-0-	2387	2	110	9	Y	100	81	1			57
03	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	2674	2	114	9	Y	104	151	1			10

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1519	2	24	9	Y	22	28	1			3
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1339	2	25	9	Y	23	22	1			4
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	Y	22	22	1			4
01	1550	N	899	-0-	-651	-0-	878	2	21	9	Y	19	17	1			6
02	1036	N	797	-0-	-239	-0-	774	2	23	9	Y	21	24	1			3
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	832	2	19	9	Y	17	16	1			4

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2399	2	13	9	Y	12	11	1			2
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2227	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1624	N	1576	-0-	-48	-0-	1570	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2228	2	15	9	Y	14	13	1			2

DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5806	2	103	9	Y	94	106	1			17
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5375	2	134	9	Y	122	119	1			20
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5647	2	129	9	Y	117	118	1			19
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5539	2	118	9	Y	107	93	1			33
02	5236	X	4982	-0-	-254	-0-	4859	2	123	9	Y	112	127	1			18
03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5044	2	100	9	Y	91	87	1			22

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4238	2	18	9	N	16	17	1			1
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4089	2	19	9	N	17	11	1			7
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4286	2	19	9	N	17	22	1			2
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4368	2	20	9	N	18	16	1			4
02	3752	X	3424	-0-	-328	-0-	3407	2	17	9	N	15	11	1			8
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4374	2	19	9	N	17	23	1			2

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2593	-0-	-693	-0-	2573	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	3030	X	2821	-0-	-209	-0-	2801	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	2487	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	2883	X	2710	-0-	-173	-0-	2687	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	2091	2	22	9	Y	20	20	1			3
03	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2069	2	22	9	Y	20	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3438	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	3209	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3232	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3174	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	3192	X	2296	-0-	-896	-0-	2293	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3281	2	7	9	Y	6	5	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 11 RRCID -> 219206 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8434 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	Y	8	10	1			1
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	647	2	12	9	Y	11	10	1			2
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	671	2	10	9	Y	9	8	1			3
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10	11	1			2
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	Y	8	8	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 14 RRCID -> 219209 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8490 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	392	2	9	9	Y	8	7	1			2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	341	2	8	9	Y	7	8	1			1
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	403	N	318	-0-	-85	-0-	311	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	241	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10	9	Y	9	8	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 15 RRCID -> 219211 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8520 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1207	2	64	9	Y	58	57	1			10
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1130	2	64	9	Y	58	58	1			10
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1158	2	70	9	Y	64	63	1			11
01	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1164	2	72	9	Y	65	67	1			9
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	959	2	58	9	Y	53	55	1			7
*03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1112	2	72	9	Y	65	65	1			7

FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2751	-0-	-690	-0-	2690	2	61	9	Y	55	55	1			9
11	3330	X	2501	-0-	-829	-0-	2440	2	61	9	Y	55	55	1			9
12	3441	X	2558	-0-	-883	-0-	2491	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	3441	X	2568	-0-	-873	-0-	2499	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	2660	X	2043	-0-	-617	-0-	1990	2	53	9	Y	48	51	1			6
03	2759	X	2669	-0-	-90	-0-	2600	2	69	9	Y	63	62	1			7

HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1931	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1927	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1793	2	36	9	Y	33	33	1			5
02	1652	N	1487	-0-	-165	-0-	1459	2	28	9	Y	25	27	1			3
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32	32	1			3

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3568	-0-	-72	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3882	-0-	-148	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMSON WELL #: 16 RRCID -> 219723 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8590 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4143	-0-	-228	-0-	4103	2	40	9	Y	36	36	1			6
11	4230	X	4138	-0-	-92	-0-	4098	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	3908	2	45	9	Y	41	40	1			7
01	4278	X	3865	-0-	-413	-0-	3820	2	45	9	Y	41	42	1			6
02	3864	X	3546	-0-	-318	-0-	3503	2	43	9	Y	39	40	1			5
03	4278	X	3837	-0-	-441	-0-	3793	2	44	9	Y	40	41	1			4

COLLINS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 219725 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8826 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2629	2	28	9	Y	25	23	1			6
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2541	2	36	9	Y	33	37	1			2
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2660	2	47	9	Y	43	42	1			3
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2579	2	40	9	Y	36	35	1			4
*02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2108	2	41	9	Y	37	36	1			5
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2073	2	32	9	Y	29	29	1			5

GRAVES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 219726 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1462	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1350	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1389	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1373	2	33	9	Y	30	31	1			4
*02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1083	2	28	9	Y	25	26	1			3
*03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1131	2	33	9	Y	30	30	1			3

HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	591	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	562	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	570	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	573	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	464	2	28	9	Y	25	27	1			3
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	602	2	42	9	Y	38	37	1			4

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2933	-0-	-601	-0-	2920	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	3300	X	3024	-0-	-276	-0-	3011	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2787	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	2884	X	1929	-0-	-955	-0-	1919	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3683	2	17	9	Y	15	14	1			2

BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	47	1	726	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	46	1	730	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	664	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	616	N	108	-0-	-508	-0-	7	1	100	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8727 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1859	2	21	9	Y	19	13	1			8
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4	9	Y	4					12
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2181	2	20	9	Y	18	27	1			3
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2226	2	22	9	Y	20	13	1			10
02	1988	N	1493	-0-	-495	-0-	1483	2	10	9	Y	9	14	1			5
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	Y	5					10

MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4424	-0-	-195	-0-	4401	2	23	9	Y	21	20	1			4
11	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4309	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4494	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4394	2	25	9	Y	23	24	1			3
02	3892	X	3492	-0-	-400	-0-	3467	2	25	9	Y	23	23	1			3
*03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4500	2	26	9	Y	24	24	1			3

ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8292 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2592	2	36	9	Y	33	26	1			23
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2493	2	15	9	Y	14	25	1			12
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2696	2	26	9	Y	24	29	1			7
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2743	2	22	9	Y	20	14	1			13
*02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2180	2	29	9	Y	26	31	1			8
*03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2716	2	20	9	Y	18	19	1			7

DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8314 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3479	2	149	9	Y	135	90	1			60
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3406	2	25	9	Y	23					83
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3700	2	141	9	Y	128	191	1			20
01	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3713	2	156	9	Y	142	91	1			71
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3298	2	70	9	Y	64	97	1			38
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3506	2	42	9	Y	38					76

MASON WELL #: 19 RRCID -> 220790 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2597	2	24	9	Y	22	22	1			4
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2386	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2380	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	2573	N	1751	-0-	-822	-0-	1729	2	22	9	Y	20	22	1			2
02	2240	N	1217	-0-	-1023	-0-	1202	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2525	2	18	9	Y	16	16	1			2

MORGAN UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221033 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2574	-0-	-495	-0-	2573	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	2484	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	2759	X	2523	-0-	-236	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2657	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2402	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL WELL #: 13A RRCID -> 221308 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1898	2	26	9	N	24	24	1			2
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1848	2	26	9	N	24	16	1			10
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1880	2	30	9	N	27	33	1			4
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1800	2	30	9	N	27	25	1			6
*02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1661	2	24	9	N	22	16	1			12
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29	9	N	26	35	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3558	-0-	-38	-0-	3532	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	3510	X	3231	-0-	-279	-0-	3207	2	24	9	Y	22	22	1			4
12	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3566	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	3627	X	3526	-0-	-101	-0-	3495	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	3332	X	2783	-0-	-549	-0-	2761	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	3565	X	3538	-0-	-27	-0-	3508	2	30	9	Y	27	27	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4357	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4129	2	59	9	Y	54	54	1			9
12	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4370	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4299	2	67	9	Y	61	62	1			9
02	3724	X	3108	-0-	-616	-0-	3058	2	50	9	Y	45	48	1			6
03	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3947	2	67	9	Y	61	60	1			7

MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1242	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1127	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	980	N	893	-0-	-87	-0-	887	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	Y	6	6	1			1

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1757	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1649	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1654	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	1705	N	1626	-0-	-79	-0-	1608	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1540	N	1366	-0-	-174	-0-	1351	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1684	2	19	9	Y	17	17	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1101	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	Y	23	22	1			4
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	1083	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	952	N	796	-0-	-156	-0-	779	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	2	25	9	Y	23	22	1			3

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2595	2	32	9	Y	29	34	1			7
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2508	2	37	9	Y	34	38	1			3
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	2	36	9	Y	33	19	1			17
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2586	2	43	9	Y	39	37	1			19
02	2184	N	2121	-0-	-63	-0-	2084	2	37	9	Y	34	36	1			17
*03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2585	2	42	9	Y	38	38	1			17

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1554	2	54	9	Y	49	49	1			8
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1496	2	54	9	Y	49	49	1			8
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1707	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1739	2	62	9	Y	56	57	1			8
*02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1422	2	48	9	Y	44	46	1			6
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1734	2	61	9	Y	55	55	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 17 RRCID -> 222189 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8932 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1577	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1424	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	1276	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1484	N	1024	-0-	-460	-0-	1012	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1384	2	17	9	Y	15	14	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 15 RRCID -> 222190 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8552 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2006	2	61	9	Y	55	54	1			9
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1960	2	59	9	Y	54	54	1			9
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1926	2	67	9	Y	61	60	1			10
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2028	2	68	9	Y	62	63	1			9
02	1820	N	1503	-0-	-317	-0-	1455	2	48	9	Y	44	48	1			5
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1938	2	68	9	Y	62	60	1			7

WEDGEWORTH WELL #: 3 RRCID -> 222193 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8930 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 5 RRCID -> 222277 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8665 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 8 RRCID -> 222380 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9028 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 11 RRCID -> 222381 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5574	-0-	-68	-0-	5566	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5454	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5639	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5605	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	5096	X	4585	-0-	-511	-0-	4577	2	8	9	Y	7	7	1			1
03	5642	X	5634	-0-	-8	-0-	5625	2	9	9	Y	8	8	1			1

HAYGOOD, LOIS WELL #: 14 RRCID -> 222384 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 8994 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HANCOCK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222549 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8878 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	199	1	2845	2	Y	71	81	1			12
							78	9									
11	3000	N	3076	-0-	76	76	202	1	2784	2	Y	82	81	1			13
							90	9									
12	3100	N	3106	-0-	6	82	210	1	2808	2	Y	80	80	1			13
							88	9									
01	3237	X	3155	-0-	-82	-0-	213	1	2862	2	Y	73	63	1			23
							80	9									
*02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	Y	74	85	1			12
							81	9									
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2782	2	Y	62	59	1			15
							68	9									

MASON WELL #: 20 RRCID -> 222613 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8552 - 9436

10	3720	X	3180	-0-	-540	-0-	3126	2	54	9	Y	49	49	1			8
11	3570	X	2711	-0-	-859	-0-	2659	2	52	9	Y	47	47	1			8
12	3503	X	3071	-0-	-432	-0-	3010	2	61	9	Y	55	54	1			9
01	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	2972	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	3164	X	2249	-0-	-915	-0-	2206	2	43	9	Y	39	42	1			5
*03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3150	2	62	9	Y	56	55	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 222618 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8588 - 9497

10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1887	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1826	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1889	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1916	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	1680	N	1391	-0-	-289	-0-	1370	2	21	9	Y	19	20	1			3
*03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1766	2	29	9	Y	26	26	1			3

FITE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222621 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8260 - 9164

10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	2	14	9	N	13	25	1			1
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1309	2	12	9	N	11					12
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1772	2	22	9	N	20	31	1			1
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	2	19	9	N	17					18
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1499	2	25	9	N	23	34	1			7
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2067	2	42	9	N	38	32	1			13

MANGHAM UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222723 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8778 - 9482

10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 13 RRCID -> 222728 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9483

10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	883	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	961	N	758	-0-	-203	-0-	750	2	8	9	Y	7	8	1			1
02	840	N	471	-0-	-369	-0-	465	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 222729 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4484	2	53	9	Y	48	47	1			8
11	4560	X	4406	-0-	-154	-0-	4354	2	52	9	Y	47	47	1			8
12	4681	X	4556	-0-	-125	-0-	4498	2	58	9	Y	53	52	1			9
01	4681	X	4554	-0-	-127	-0-	4496	2	58	9	Y	53	55	1			7
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3311	2	44	9	Y	40	42	1			5
*03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4540	2	59	9	Y	54	53	1			6

THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3915	-0-	-53	-0-	3898	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3776	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	3968	X	3789	-0-	-179	-0-	3770	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3968	X	3809	-0-	-159	-0-	3791	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	3584	X	2787	-0-	-797	-0-	2773	2	14	9	Y	13	13	1			2
03	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	3321	2	18	9	Y	16	16	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1860	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1820	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1778	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1680	N	1526	-0-	-154	-0-	1524	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2978	-0-	-522	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1754	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1663	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1721	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1719	2	13	9	Y	12	12	1			2
*02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1421	2	9	9	Y	8	9	1			1
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1884	2	13	9	Y	12	12	1			1

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2681	2	87	9	Y	79	105	1			12
11	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					12
12	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			Y	-0-					12
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			Y	-0-					12
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2507	2	114	9	Y	104	91	1			25
*03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					25

ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2053	2	33	9	Y	30	23	1			21
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1937	2	24	9	Y	22	23	1			20
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1992	2	47	9	Y	43	51	1			12
01	2077	N	2003	-0-	-74	-0-	1962	2	41	9	Y	37	25	1			24
02	1820	N	1618	-0-	-202	-0-	1567	2	51	9	Y	46	56	1			14
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	Y	32	34	1			12

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2582	2	32	9	Y	29	28	1			5
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2488	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2505	2	34	9	Y	31	31	1			5
01	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	2455	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2352	N	1959	-0-	-393	-0-	1934	2	25	9	Y	23	24	1			3
*03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2636	2	34	9	Y	31	31	1			3

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3596	2	4	9	N	4	5	1			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5	3	1			2
12	3565	X	3542	-0-	-23	-0-	3535	2	7	9	N	6	7	1			1
01	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3537	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3220	X	2952	-0-	-268	-0-	2948	2	4	9	N	4	3	1			2
03	3565	X	3539	-0-	-26	-0-	3532	2	7	9	N	6	7	1			1

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 8 RRCID -> 223759 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9048 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1920	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1877	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1867	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1869	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	1512	N	1240	-0-	-272	-0-	1226	2	14	9	Y	13	14	1			2
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	Y	20	20	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 223761 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8540 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	948	-0-	-312	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223819 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8819 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1896	2	11	9	Y	10	14	1			9
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1393	2	22	9	Y	20	28	1			1
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1139	2	18	9	Y	16	13	1			4
01	1922	N	670	-0-	-1252	-0-	653	2	17	9	Y	15	12	1			7
02	1316	N	1061	-0-	-255	-0-	1049	2	12	9	Y	11	8	1			10
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	2	9	Y	2	12	1			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1723	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1632	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1764	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	1316	N	833	-0-	-483	-0-	827	2	6	9	Y	5	6	1			1
*03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2960	2	23	9	Y	21	19	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1578	2	54	9	Y	49	48	1			8
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1465	2	53	9	Y	48	48	1			8
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1554	2	59	9	Y	54	53	1			9
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1649	2	61	9	Y	55	56	1			8
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1361	2	43	9	Y	39	42	1			5
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1634	2	61	9	Y	55	54	1			6

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3132	2	46	9	Y	42	41	1			7
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2812	2	45	9	Y	41	41	1			7
12	2821	X	2773	-0-	-48	-0-	2722	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2905	2	52	9	Y	47	48	1			7
02	2548	X	2378	-0-	-170	-0-	2339	2	39	9	Y	35	37	1			5
*03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2908	2	51	9	Y	46	46	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3014	2	44	9	Y	40	39	1			7
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2873	2	43	9	Y	39	39	1			7
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2986	2	47	9	Y	43	43	1			7
01	3100	N	3211	-0-	111	111	3161	2	50	9	Y	45	46	1			6
02	2716	N	2407	-0-	-309	-0-	2373	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	3100	N	3250	-0-	150	150	3200	2	50	9	Y	45	44	1			5

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	4680	2	83	9	Y	75	82	1			10
11	4920	X	4532	-0-	-388	-0-	4446	2	86	9	Y	78	88	1			-0-
12	4898	X	4741	-0-	-157	-0-	4640	2	101	9	Y	92	88	1			4
01	4991	X	3279	-0-	-1712	-0-	3196	2	83	9	Y	75	47	1			32
02	4116	X	4045	-0-	-71	-0-	3965	2	80	9	Y	73	75	1			30
*03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4711	2	92	9	Y	84	83	1			31

GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2438	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2480	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2587	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2567	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	2240	N	2154	-0-	-86	-0-	2135	2	19	9	Y	17	18	1			2
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2493	2	21	9	Y	19	19	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3654	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3630	X	3562	-0-	-68	-0-	3529	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3748	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	3689	X	3667	-0-	-22	-0-	3630	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	3332	X	2754	-0-	-578	-0-	2726	2	28	9	Y	25	27	1			3
03	3689	X	3620	-0-	-69	-0-	3581	2	39	9	Y	35	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2264	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1915	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2252	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2242	2	31	9	Y	28	28	1			4
02	1820	N	1692	-0-	-128	-0-	1670	2	22	9	Y	20	21	1			3
*03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2110	2	30	9	Y	27	27	1			3

BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2121	2	18	9	Y	16	16	1			3
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2017	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2028	2	20	9	Y	18	18	1			3
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1976	2	21	9	Y	19	19	1			3
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1571	2	14	9	Y	13	14	1			2
*03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2056	2	20	9	Y	18	18	1			2

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3123	-0-	-194	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2144	-0-	-852	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4267	2	87	9	Y	79	53	1			30
11	4050	X	4042	-0-	-8	-0-	3976	2	66	9	Y	60	75	1			15
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3891	2	69	9	Y	63	76	1			2
01	4340	X	3992	-0-	-348	-0-	3933	2	59	9	Y	54	38	1			18
02	3864	X	3344	-0-	-520	-0-	3285	2	59	9	Y	54	39	1			33
03	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	3689	2	48	9	Y	44	72	1			5

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2629	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2666	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2156	N	1980	-0-	-176	-0-	1951	2	29	9	Y	26	28	1			4
*03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2459	2	44	9	Y	40	40	1			4

GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2981	-0-	-181	-0-	2948	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2433	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3014	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2958	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2688	X	2189	-0-	-499	-0-	2163	2	26	9	Y	24	26	1			3
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2726	2	37	9	Y	34	33	1			4

MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2939	2	84	9	Y	76	75	1			13
11	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	2228	2	84	9	Y	76	76	1			13
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2771	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	2813	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2716	X	2376	-0-	-340	-0-	2285	2	91	9	Y	83	84	1			11
03	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	2790	2	95	9	Y	86	88	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2784	-0-	-688	-0-	2761	2	23	9	Y	21	21	1			4
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3367	2	24	9	Y	22	20	1			6
12	3472	X	2372	-0-	-1100	-0-	2351	2	21	9	Y	19	22	1			3
01	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	2991	2	23	9	Y	21	19	1			5
*02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2670	2	24	9	Y	22	14	1			13
*03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2713	2	18	9	Y	16	25	1			4

TOMPKINS WELL #: 4 RRCID -> 226556 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8996 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2732	2	11	9	Y	10	36	1			13
11	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2625	2	9	9	Y	8					21
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2674	2	30	9	Y	27	39	1			9
01	2728	N	2340	-0-	-388	-0-	2328	2	12	9	Y	11					20
02	2464	N	1426	-0-	-1038	-0-	1405	2	21	9	Y	19	31	1			8
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1555	2	17	9	Y	15					23

WEDGEWORTH WELL #: 5 RRCID -> 226763 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8977 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	Y	22	21	1			4
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	21	1			4
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1587	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1533	2	26	9	Y	24	25	1			3
02	1652	N	1210	-0-	-442	-0-	1185	2	25	9	Y	23	23	1			3
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1706	2	26	9	Y	24	24	1			3

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 16 RRCID -> 226786 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8553 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1055	2	13	9	N	12	9	1			4
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	645	2	9	9	N	8	11	1			1
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	N	8	6	1			3
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	843	2	13	9	N	12	12	1			3
*02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	729	2	12	9	N	11	13	1			1
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	790	2	14	9	N	13	12	1			2

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2784	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2803	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	2787	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2632	N	2183	-0-	-449	-0-	2148	2	35	9	Y	32	34	1			4
*03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2770	2	44	9	Y	40	40	1			4

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	2859	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	2780	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2748	2	43	9	Y	39	38	1			7
01	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2709	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2408	N	2293	-0-	-115	-0-	2259	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2817	2	44	9	Y	40	40	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3431	2	4	9	N	4	5	1			-0-
11	3390	X	3287	-0-	-103	-0-	3281	2	6	9	N	5	3	1			2
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439	2	7	9	N	6	7	1			1
01	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3376	2	6	9	N	5	5	1			1
02	3136	X	2531	-0-	-605	-0-	2520	2	11	9	N	10	8	1			3
03	3441	X	3283	-0-	-158	-0-	3276	2	7	9	N	6	8	1			1

WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1576	2	46	9	Y	42	42	1			7
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1525	2	46	9	Y	42	42	1			7
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1577	2	52	9	Y	47	46	1			8
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1495	2	53	9	Y	48	49	1			7
*02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1426	2	51	9	Y	46	47	1			6
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1564	2	53	9	Y	48	49	1			5

HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	161	1	2305	2	Y	19	22	1			3
							21	9									
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	171	1	2355	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
12	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	179	1	2392	2	Y	21	22	1			3
							23	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	178	1	2392	2	Y	20	17	1			6
							22	9									
02	2240	N	1972	-0-	-268	-0-	129	1	1821	2	Y	20	23	1			3
							22	9									
*03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	167	1	2218	2	Y	16	15	1			4
							18	9									

HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	139	1	1994	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	139	1	1913	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	147	1	1962	2	Y	31	31	1			5
							34	9									
01	2170	N	2165	-0-	-5	-0-	148	1	1986	2	Y	28	24	1			9
							31	9									
*02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	2	Y	29	33	1			5
							32	9									
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1937	2	Y	24	23	1			6
							26	9									

WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	197	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	4233	2	53	9	Y	48	47	1			8
11	4410	X	3965	-0-	-445	-0-	3913	2	52	9	Y	47	47	1			8
12	4247	X	4191	-0-	-56	-0-	4133	2	58	9	Y	53	52	1			9
01	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3920	2	58	9	Y	53	55	1			7
02	3752	X	2851	-0-	-901	-0-	2812	2	39	9	Y	35	37	1			5
*03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4484	2	58	9	Y	53	52	1			6

WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1579	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1524	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1574	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1569	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	1456	N	1274	-0-	-182	-0-	1244	2	30	9	Y	27	29	1			3
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1515	2	39	9	Y	35	34	1			4

LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2850	2	52	9	Y	47	41	1			30
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2711	2	58	9	Y	53	44	1			39
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2885	2	50	9	Y	45	80	1			4
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2659	2	46	9	Y	42					46
02	2464	X	2377	-0-	-87	-0-	2355	2	22	9	Y	20					66
*03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2908	2	28	9	Y	25	39	1			52

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1110	2	68	9	Y	62	61	1			11
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	977	2	68	9	Y	62	62	1			11
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1297	2	76	9	Y	69	68	1			12
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1729	2	77	9	Y	70	72	1			10
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1092	2	47	9	Y	43	47	1			6
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1727	2	77	9	Y	70	68	1			8

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	6240	-0-	-22	-0-	6156	2	84	9	Y	76	70	1			13
11	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5430	2	83	9	Y	75	75	1			13
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5461	2	91	9	Y	83	82	1			14
01	6231	X	5394	-0-	-837	-0-	5300	2	94	9	Y	85	87	1			12
02	5628	X	2303	-0-	-3325	-0-	2259	2	44	9	Y	40	49	1			3
03	6231	X	4332	-0-	-1899	-0-	4271	2	61	9	Y	55	51	1			7

GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1884	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1806	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1985	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1927	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1624	N	1534	-0-	-90	-0-	1528	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	Y	7	7	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	422	2	33	9	Y	30	29	1			5
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	411	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	680	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	786	2	37	9	Y	34	35	1			5
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	514	2	29	9	Y	26	28	1			3
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	524	2	39	9	Y	35	34	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3259	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3162	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3246	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3246	2	8	9	Y	7	3	1			4
02	2856	X	2408	-0-	-448	-0-	2402	2	6	9	Y	5	7	1			2
*03	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3351	2	8	9	Y	7	6	1			3

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 16 RRCID -> 229491 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	4494	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4357	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4527	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	4526	X	4413	-0-	-113	-0-	4379	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	4088	X	2320	-0-	-1768	-0-	2299	2	21	9	Y	19	21	1			2
*03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5175	2	34	9	Y	31	30	1			3

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229522 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8598 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3878	2	46	9	N	42	29	1			31
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3325	2	66	9	N	60	71	1			20
12	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2766	2	94	9	N	85	77	1			28
01	2759	X	2162	-0-	-597	-0-	2039	2	123	9	N	112	110	1			30
02	2492	X	1610	-0-	-882	-0-	1507	2	103	9	N	94	71	1			53
*03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3085	2	153	9	N	139	132	1			60

GRIFFITH WELL #: 10H RRCID -> 230066 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9455 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	4676	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4548	2	42	9	Y	38	38	1			6
12	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	4657	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	4712	X	4661	-0-	-51	-0-	4614	2	47	9	Y	43	44	1			6
02	4060	X	2727	-0-	-1333	-0-	2698	2	29	9	Y	26	29	1			3
*03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4628	2	47	9	Y	43	41	1			5

SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1278	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	930	X	893	-0-	-37	-0-	892	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1302	X	1276	-0-	-26	-0-	1274	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1302	X	719	-0-	-583	-0-	718	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1148	X	1123	-0-	-25	-0-	1122	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1271	X	360	-0-	-911	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4698	-0-	-541	-0-	4650	2	48	9	N	44	46	1			3
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4429	2	46	9	N	42	28	1			17
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4633	2	51	9	N	46	57	1			6
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4476	2	52	9	N	47	42	1			11
02	4256	X	3661	-0-	-595	-0-	3620	2	41	9	N	37	28	1			20
03	4712	X	4661	-0-	-51	-0-	4613	2	48	9	N	44	60	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	688	-0-	-335	-0-	41	1	625	2	Y	20	16	1			7
							22	9									
11	990	X	534	-0-	-456	-0-	30	1	479	2	Y	23	21	1			9
							25	9									
12	992	X	500	-0-	-492	-0-	30	1	439	2	Y	28	32	1			5
							31	9									
01	992	X	533	-0-	-459	-0-	30	1	472	2	Y	28	23	1			10
							31	9									
02	616	X	449	-0-	-167	-0-	28	1	407	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
03	682	X	445	-0-	-237	-0-	435	2	10	9	Y	9	13	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	125	2	4	9	Y	4	3	1			1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	72	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2849	2	46	9	N	42	38	1			10
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2766	2	66	9	N	60	66	1			4
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2905	2	83	9	N	75	74	1			5
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2823	2	72	9	N	65	62	1			8
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2467	2	61	9	N	55	54	1			9
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3005	2	55	9	N	50	51	1			8

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1428	2	Y	50	53	1			15
							55	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	48	44	1			19
							53	9									
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1380	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	93	1	1456	2	Y	56	47	1			19
							62	9									
*02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	41	46	1			14
							45	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1181	2	29	9	Y	26	38	1			2

HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2730	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2482	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2498	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2515	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	2296	N	2003	-0-	-293	-0-	1993	2	10	9	Y	9	9	1			1
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	Y	9	9	1			1

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4629	-0-	-83	-0-	4609	2	20	9	Y	18	18	1			3
11	4530	X	4367	-0-	-163	-0-	4347	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	4360	2	22	9	Y	20	20	1			3
01	4650	X	4325	-0-	-325	-0-	4302	2	23	9	Y	21	21	1			3
02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	3379	2	18	9	Y	16	17	1			2
03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4010	2	23	9	Y	21	21	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3788	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28	28	1			5
12	3100	N	3485	-0-	385	385	3452	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3921	X	3536	-0-	-385	-0-	3502	2	34	9	Y	31	32	1			4
*02	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2532	2	33	9	Y	30	30	1			4
*03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3435	2	34	9	Y	31	32	1			3

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1941	2	84	9	Y	76	75	1			13
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1867	2	84	9	Y	76	76	1			13
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1879	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1731	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	1820	N	1302	-0-	-518	-0-	1211	2	91	9	Y	83	84	1			11
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2010	2	95	9	Y	86	88	1			9

WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3259	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3145	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3348	X	2057	-0-	-1291	-0-	2056	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3348	X	2955	-0-	-393	-0-	2954	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2940	X	2253	-0-	-687	-0-	2252	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3255	X	2338	-0-	-917	-0-	2337	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	898	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	993	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4028	-0-	-281	-0-	4017	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	3791	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	4123	X	3865	-0-	-258	-0-	3853	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	4123	X	3799	-0-	-324	-0-	3786	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	3668	X	2810	-0-	-858	-0-	2802	2	8	9	Y	7	8	1			1
03	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	3967	2	12	9	Y	11	11	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 11 H RRCID -> 230923 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1481	-0-	-1061	-0-	1473	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2460	X	1193	-0-	-1267	-0-	1187	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3844	X	3655	-0-	-189	-0-	3647	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3844	X	1827	-0-	-2017	-0-	1819	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2147	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3269	2	9	9	Y	8	8	1			1

GRIFFITH WELL #: 11 H RRCID -> 231150 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5631	-0-	-476	-0-	5606	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	5760	X	5466	-0-	-294	-0-	5441	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5589	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	5542	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	4900	X	4426	-0-	-474	-0-	4403	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5659	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231383 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4636	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4420	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	4187	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4527	2	10	9	Y	9	8	1			2
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3237	2	8	9	Y	7	4	1			5
*03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4703	2	12	9	Y	11	11	1			5

HULL UNIT A WELL #: A 97 RRCID -> 231471 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2511	2	80	9	Y	73	72	1			21
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2320	2	68	9	Y	62	68	1			15
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2248	2	68	9	Y	62	66	1			11
01	2573	N	2367	-0-	-206	-0-	2305	2	62	9	Y	56	58	1			9
02	2240	N	1951	-0-	-289	-0-	1905	2	46	9	Y	42	34	1			17
*03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2392	2	62	9	Y	56	51	1			22

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	3421	2	46	9	Y	42	48	1			38
11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3311	2	75	9	Y	68	104	1			2
12	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	3325	2	78	9	Y	71	54	1			19
01	3565	X	3154	-0-	-411	-0-	3071	2	83	9	Y	75	55	1			39
02	3136	X	2587	-0-	-549	-0-	2531	2	56	9	Y	51	53	1			37
03	3472	X	3316	-0-	-156	-0-	3233	2	83	9	Y	75	108	1			4

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3784	2	44	9	Y	40	30	1			14
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3767	2	45	9	Y	41	45	1			10
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3966	2	47	9	Y	43	43	1			10
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4003	2	46	9	Y	42	41	1			11
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3691	2	39	9	Y	35	42	1			4
*03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4062	2	47	9	Y	43	40	1			7

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2813	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	2586	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	2684	2	11	9	Y	10	9	1			2
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2660	2	10	9	Y	9	10	1			1
02	2436	N	2087	-0-	-349	-0-	2078	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2635	2	10	9	Y	9	9	1			1

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	3865	2	18	9	Y	16	15	1			3
11	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3762	2	17	9	Y	15	15	1			3
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4057	2	18	9	Y	16	16	1			3
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4081	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	3133	2	15	9	Y	14	14	1			2
*03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4071	2	19	9	Y	17	17	1			2

MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 231754 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 17 H RRCID -> 232036 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5666	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5498	2	62	9	Y	56	56	1			10
12	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5714	2	68	9	Y	62	61	1			11
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5664	2	69	9	Y	63	65	1			9
02	5040	X	4325	-0-	-715	-0-	4277	2	48	9	Y	44	47	1			6
*03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5650	2	69	9	Y	63	62	1			7

GRIFFITH WELL #: 12H RRCID -> 232041 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 19 RRCID -> 232094 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8807 - 9372

10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2973	2	26	9	Y	24	24	1			4
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2843	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2764	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2948	2	30	9	Y	27	27	1			4
*02	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2638	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	3100	N	3133	-0-	33	33	3104	2	29	9	Y	26	26	1			3

THOMPSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232233 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8672 - 9594

10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4129	2	36	9	Y	33	67	1			8
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4355	2	41	9	Y	37					45
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4182	2	54	9	Y	49	75	1			19
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4141	2	21	9	Y	19					38
*02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3920	2	58	9	Y	53	80	1			11
*03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4286	2	50	9	Y	45	39	1			17

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 18 RRCID -> 232446 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9461

10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2392	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2717	2	28	9	Y	25	25	1			4
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	27	1			4
*02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2311	2	22	9	Y	20	21	1			3
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2429	2	26	9	Y	24	24	1			3

DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520

10	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	4222	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	4320	X	3075	-0-	-1245	-0-	3055	2	20	9	Y	18	19	1			4
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4267	2	36	9	Y	33	31	1			6
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4232	2	36	9	Y	33	34	1			5
02	3836	X	2899	-0-	-937	-0-	2878	2	21	9	Y	19	21	1			3
*03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4654	2	36	9	Y	33	32	1			4

GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704

10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1104	2	46	9	Y	42	41	1			7
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1501	2	40	9	Y	36	36	1			7
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1287	2	51	9	Y	46	45	1			8
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1389	2	52	9	Y	47	48	1			7
*02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1452	2	50	9	Y	45	46	1			6
*03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1098	2	52	9	Y	47	48	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3426	2	85	9	Y	77	57	1			27
11	3390	X	3350	-0-	-40	-0-	3267	2	83	9	Y	75	84	1			18
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3325	2	88	9	Y	80	80	1			18
01	3503	X	3454	-0-	-49	-0-	3367	2	87	9	Y	79	76	1			21
*02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3004	2	72	9	Y	65	78	1			8
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3206	2	87	9	Y	79	74	1			13

BURTON, JOHN W. WELL #: 20 RRCID -> 232660 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8629 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2765	2	72	9	Y	65	64	1			11
11	2880	X	2745	-0-	-135	-0-	2673	2	72	9	Y	65	65	1			11
12	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	2776	2	79	9	Y	72	71	1			12
01	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2717	2	80	9	Y	73	75	1			10
02	2576	N	1790	-0-	-786	-0-	1739	2	51	9	Y	46	50	1			6
*03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2764	2	80	9	Y	73	71	1			8

ROBERTS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 232665 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8640 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
11	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	1749	-0-	-204	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1341	-0-	-227	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 21 RRCID -> 232673 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8814 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	2886	2	57	9	Y	52	51	1			9
11	2880	X	2598	-0-	-282	-0-	2542	2	56	9	Y	51	51	1			9
12	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2821	2	63	9	Y	57	56	1			10
01	2945	N	2830	-0-	-115	-0-	2766	2	64	9	Y	58	60	1			8
02	2436	N	2254	-0-	-182	-0-	2206	2	48	9	Y	44	46	1			6
*03	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2927	2	63	9	Y	57	57	1			6

ROBERTS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 232883 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8654 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3168	-0-	-180	-0-	3158	2	10	9	Y	9	7	1			6
11	3240	X	2875	-0-	-365	-0-	2869	2	6	9	Y	5	6	1			5
12	3348	X	3165	-0-	-183	-0-	3154	2	11	9	Y	10	12	1			3
01	3348	X	2666	-0-	-682	-0-	2656	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2513	2	10	9	Y	9	12	1			3
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3455	2	10	9	Y	9	9	1			3

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 6 RRCID -> 232946 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9273 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	Y	25	28	1			7
							28	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	844	2	Y	27	23	1			11
							30	9									
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	Y	29	34	1			6
							32	9									
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	Y	32	25	1			13
							35	9									
02	868	N	813	-0-	-55	-0-	51	1	731	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	858	2	22	9	Y	20	28	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TOMPKINS WELL #: 5 RRCID -> 233096 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 9113 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1790	-0-	-1310	4927	1788	2	2	9	Y	2	8	1			3
11	3000	N	1719	-0-	-1281	3646	1717	2	2	9	Y	2					5
12	3100	N	1784	-0-	-1316	2330	1777	2	7	9	Y	6	9	1			2
01	3100	N	1023	-0-	-2077	253	1021	2	2	9	Y	2					4
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	872	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	Y	3					3

CUMMINGS WELL #: 21 RRCID -> 233556 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8534 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	252	1	3867	2	Y	50	53	1			15
							55	9									
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	240	1	3779	2	Y	48	44	1			19
							53	9									
12	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	242	1	3597	2	Y	56	65	1			10
							62	9									
01	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	233	1	3672	2	Y	58	47	1			21
							64	9									
02	3668	X	3023	-0-	-645	-0-	194	1	2777	2	Y	47	52	1			16
							52	9									
03	4061	X	3399	-0-	-662	-0-	3366	2	33	9	Y	30	44	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 16 RRCID -> 233593 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8566 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	544	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	600	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	388	2	10	9	Y	9	9	1			2
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	Y	8	9	1			1

DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4342	2	43	9	Y	39	38	1			7
11	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4195	2	43	9	Y	39	39	1			7
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4257	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4312	2	48	9	Y	44	45	1			6
02	3696	X	3252	-0-	-444	-0-	3217	2	35	9	Y	32	34	1			4
*03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4221	2	48	9	Y	44	43	1			5

BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	527	-0-	-465	-0-	523	2	4	9	Y	4	32	1			7
11	960	X	542	-0-	-418	-0-	538	2	4	9	Y	4					11
12	899	X	550	-0-	-349	-0-	526	2	24	9	Y	22	14	1			19
01	899	X	459	-0-	-440	-0-	451	2	8	9	Y	7					26
02	672	X	628	-0-	-44	-0-	608	2	20	9	Y	18	29	1			15
*03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	644	2	7	9	Y	6					21

HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1989	2	25	9	N	23	22	1			7
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1886	2	21	9	N	19	21	1			5
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1976	2	20	9	N	18	20	1			3
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1976	2	20	9	N	18	18	1			3
02	1792	N	1575	-0-	-217	-0-	1561	2	14	9	N	13	11	1			5
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1964	2	20	9	N	18	16	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	N	15	29	1			-0-
11	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3746	2	6	9	N	5	4	1			1
12	4092	X	3765	-0-	-327	-0-	3759	2	6	9	N	5	4	1			2
01	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3733	2	8	9	N	7	8	1			1
02	3780	X	2982	-0-	-798	-0-	2976	2	6	9	N	5	4	1			2
03	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3846	2	7	9	N	6	8	1			-0-

LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3774	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3537	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	1532	2	4	9	Y	4	5	1			1
02	2268	X	2265	-0-	-3	-0-	2248	2	17	9	Y	15	14	1			2
*03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2601	2	6	9	Y	5	7	1			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3360	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3446	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3314	2	13	9	Y	12	12	1			2
02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	2650	2	9	9	Y	8	9	1			1
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3582	2	12	9	Y	11	11	1			1

BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1868	2	63	9	Y	57	56	1			21
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	1978	2	53	9	Y	48	56	1			13
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1966	2	52	9	Y	47	53	1			7
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2053	2	59	9	Y	54	38	1			23
02	1708	N	1534	-0-	-174	-0-	1491	2	43	9	Y	39	38	1			24
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1808	2	45	9	Y	41	56	1			9

DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3716	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3643	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3778	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	3038	X	2896	-0-	-142	-0-	2888	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	2744	X	2554	-0-	-190	-0-	2548	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3552	2	8	9	Y	7	7	1			1

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10819	X	10773	-0-	-46	-0-	698	1	10003	2	N	65	72	1			11
							72	9									
11	10410	X	10389	-0-	-21	-0-	696	1	9610	2	N	75	74	1			12
							83	9									
12	10819	X	10691	-0-	-128	-0-	737	1	9875	2	N	72	72	1			12
							79	9									
01	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	755	1	10134	2	N	66	57	1			21
							73	9									
02	9772	X	9348	-0-	-424	-0-	611	1	8663	2	N	67	77	1			11
							74	9									
*03	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	755	1	10010	2	N	57	54	1			14
							63	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 11 RRCID -> 234128 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8557 - 9481

10	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2320	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2681	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2687	2	7	9	Y	6	6	1			1
02	2212	N	1970	-0-	-242	-0-	1966	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2723	2	7	9	Y	6	6	1			1

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 5 RRCID -> 234146 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8672 - 9574

10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	486	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6	6	1			1
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	412	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	559	2	7	9	Y	6	5	1			1
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	2	7	9	Y	6	6	1			1

BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512

10	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2134	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2225	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	Y	9	10	1			1
01	2139	N	107	-0-	-2032	-0-	101	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	1932	N	322	-0-	-1610	-0-	318	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2629	2	65	9	Y	59	53	1			7

BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630

10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4393	2	39	9	Y	35	35	1			6
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4256	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4387	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4385	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	3752	X	3418	-0-	-334	-0-	3384	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4497	2	44	9	Y	40	40	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	5	1			3
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					3
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2					5
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	2	2	9	Y	2					7
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	6	1			5
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					5

LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2083	2	25	9	Y	23	23	1			4
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2017	2	25	9	Y	23	23	1			4
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2041	2	29	9	Y	26	26	1			4
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	2045	2	30	9	Y	27	27	1			4
02	1904	N	1758	-0-	-146	-0-	1735	2	23	9	Y	21	22	1			3
*03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2139	2	29	9	Y	26	26	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2686	2	118	9	Y	107	98	1			25
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2449	2	160	9	Y	145	161	1			9
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2318	2	204	9	Y	185	182	1			12
01	2790	N	2371	-0-	-419	-0-	2194	2	177	9	Y	161	154	1			19
02	2436	N	1840	-0-	-596	-0-	1690	2	150	9	Y	136	133	1			22
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2176	2	135	9	Y	123	125	1			20

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

10	2449	X	916	-0-	-1533	-0-	51	1	790	2	Y	68	73	1			20
							75	9									
11	2370	X	982	-0-	-1388	-0-	54	1	855	2	Y	66	60	1			26
							73	9									
12	2325	X	1031	-0-	-1294	-0-	60	1	886	2	Y	77	89	1			14
							85	9									
01	1302	X	1057	-0-	-245	-0-	58	1	910	2	Y	81	65	1			30
							89	9									
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	53	1	759	2	Y	71	77	1			24
							78	9									
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	2	51	9	Y	46	66	1			4

DAVIS, A.L. WELL #: 23 RRCID -> 234482 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8954 - 9534

10	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	4569	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4414	2	62	9	Y	56	56	1			10
12	4712	X	3468	-0-	-1244	-0-	3403	2	65	9	Y	59	59	1			10
01	4712	X	3840	-0-	-872	-0-	3771	2	69	9	Y	63	64	1			9
02	4172	X	3137	-0-	-1035	-0-	3082	2	55	9	Y	50	53	1			6
03	4619	X	4097	-0-	-522	-0-	4027	2	70	9	Y	64	63	1			7

WILLIAMSON WELL #: 21 RRCID -> 234550 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8842 - 9337

10	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	3393	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	3540	X	3236	-0-	-304	-0-	3221	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	3472	X	3065	-0-	-407	-0-	3046	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	3503	X	1844	-0-	-1659	-0-	1829	2	15	9	Y	14	15	1			2
02	3164	X	1081	-0-	-2083	-0-	1069	2	12	9	Y	11	12	1			1
03	3410	X	1681	-0-	-1729	-0-	1662	2	19	9	Y	17	16	1			2

BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2564	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2495	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2469	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1990	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2530	2	9	9	Y	8	8	1			1

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1549	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1615	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1704	2	9	9	Y	8	8	1			1
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	7	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2119	2	10	9	Y	9	7	1			2
01	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1256	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
02	1932	X	642	-0-	-1290	-0-	639	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1997	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307

10	1488	X	318	-0-	-1170	-0-	16	1	244	2	Y	53	46	1			16
							58	9									
11	1440	X	273	-0-	-1167	-0-	13	1	197	2	Y	57	48	1			25
							63	9									
12	1240	X	288	-0-	-952	-0-	13	1	189	2	Y	78	89	1			14
							86	9									
01	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	9	1	144	2	Y	54	57	1			11
							59	9									
02	280	X	81	-0-	-199	-0-	5	1	76	2	Y	-0-	10	1			1
03	310	X	89	-0-	-221	-0-	89	2			Y	-0-	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620

10	3100	N	1035	-0-	-2065	6525	1033	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
11	3000	N	1123	-0-	-1877	4648	1121	2	2	9	Y	2					2
12	3100	N	1366	-0-	-1734	2914	1362	2	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	3100	N	1099	-0-	-2001	913	1096	2	3	9	Y	3					3
*02	1306	N	393	-0-	-913	-0-	391	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
*03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	8	1			2

MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156

10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2591	2	12	9	Y	11	22	1			-0-
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2647	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2800	2	7	9	Y	6	4	1			3
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2729	2	8	9	Y	7	9	1			1
02	2464	N	2030	-0-	-434	-0-	2023	2	7	9	Y	6	4	1			3
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2547	2	7	9	Y	6	9	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256

10	3193	X	2987	-0-	-206	-0-	2946	2	41	9	Y	37	37	1			6
11	3030	X	2922	-0-	-108	-0-	2881	2	41	9	Y	37	37	1			6
12	3069	X	3037	-0-	-32	-0-	2991	2	46	9	Y	42	41	1			7
01	3069	X	3046	-0-	-23	-0-	3000	2	46	9	Y	42	43	1			6
02	2716	X	2169	-0-	-547	-0-	2143	2	26	9	Y	24	27	1			3
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3322	2	47	9	Y	43	41	1			5

DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354

10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2012	2	12	9	Y	11	12	1			2
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1813	2	17	9	Y	15	15	1			2
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1940	2	17	9	Y	15	15	1			2
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1990	2	15	9	Y	14	12	1			4
02	1708	N	1666	-0-	-42	-0-	1653	2	13	9	Y	12	14	1			2
*03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1951	2	13	9	Y	12	11	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2913	-0-	-528	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	1912	-0-	-1418	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	2368	-0-	-1166	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2197	-0-	-1337	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1543	-0-	-1089	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2543	-0-	-371	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-

GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2599	-0-	-222	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
11	2580	X	2496	-0-	-84	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2604	X	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
*02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
*03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2591	2	55	9	Y	50	49	1			9
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2574	2	55	9	Y	50	50	1			9
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2584	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	2305	2	63	9	Y	57	58	1			8
02	2352	N	1905	-0-	-447	-0-	1860	2	45	9	Y	41	44	1			5
*03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2487	2	63	9	Y	57	56	1			6

HAYGOOD, LOIS WELL #: 15 RRCID -> 235750 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8976 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2660	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2577	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2527	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2852	X	2559	-0-	-293	-0-	2541	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	2520	X	1628	-0-	-892	-0-	1617	2	11	9	Y	10	11	1			1
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	2546	2	18	9	Y	16	15	1			2

HULL UNIT A WELL #: A101 RRCID -> 235752 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8596 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	249	2	8	9	Y	7	7	1			2
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	2	7	9	Y	6	8	1			-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	2	4	9	Y	4	3	1			1
*02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	255	1	1441	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	465	1	2086	2	Y	262	176	1			88
							288	9									

BRANNON WELL #: 11 H RRCID -> 235785 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9329 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2229	2	29	9	Y	26	26	1			4
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2432	2	29	9	Y	26	26	1			4
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2568	2	33	9	Y	30	29	1			5
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2554	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	2128	N	1974	-0-	-154	-0-	1949	2	25	9	Y	23	24	1			3
*03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2495	2	32	9	Y	29	29	1			3

GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4202	2	79	9	Y	72	71	1			12
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4209	2	79	9	Y	72	72	1			12
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4232	2	89	9	Y	81	79	1			14
01	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4201	2	89	9	Y	81	84	1			11
02	3836	X	3508	-0-	-328	-0-	3443	2	65	9	Y	59	62	1			8
*03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4337	2	89	9	Y	81	80	1			9

ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1134	2	29	9	Y	26	29	1			3
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1052	2	30	9	Y	27	30	1			-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1160	2	35	9	Y	32	31	1			1
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	2	39	9	Y	35	17	1			19
*02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	903	2	30	9	Y	27	35	1			11
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1091	2	39	9	Y	35	33	1			13

HANCOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 236269 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8898 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	105	1	1505	2	Y	35	40	1			6
							39	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	111	1	1529	2	Y	40	39	1			7
							44	9									
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	131	1	1751	2	Y	38	39	1			6
							42	9									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	2	Y	36	31	1			11
							40	9									
*02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	107	1	1511	2	Y	32	38	1			5
							35	9									
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	126	1	1665	2	Y	30	28	1			7
							33	9									

FENDER, H. R. WELL #: 18 RRCID -> 236697 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8554 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1809	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	Y	7	7	1			1
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2271	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1273	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1746	2	8	9	Y	7	7	1			1

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 21 RRCID -> 237280 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	13692	X	NO RPT	-0-	-13692	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	15159	X	NO RPT	-0-	-15159	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FENDER, H. R. WELL #: 20 RRCID -> 237561 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8424 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1584	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1495	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1525	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1513	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	1344	N	1287	-0-	-57	-0-	1258	2	29	9	Y	26	28	1			3
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1837	2	40	9	Y	36	35	1			4

MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1990	2	21	9	Y	19	19	1			3
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2002	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2103	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1876	N	1543	-0-	-333	-0-	1525	2	18	9	Y	16	17	1			2
*03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2146	2	23	9	Y	21	21	1			2

WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2902	2	44	9	Y	40	30	1			14
11	3090	X	2821	-0-	-269	-0-	2776	2	45	9	Y	41	45	1			10
12	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	2898	2	47	9	Y	43	43	1			10
01	3007	X	2966	-0-	-41	-0-	2920	2	46	9	Y	42	41	1			11
02	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	2160	2	32	9	Y	29	36	1			4
*03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2899	2	47	9	Y	43	40	1			7

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1807	2	45	9	Y	41	43	1			38
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1897	2	77	9	Y	70	106	1			2
12	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2089	2	79	9	Y	72	55	1			19
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1887	2	85	9	Y	77	56	1			40
02	1680	N	1453	-0-	-227	-0-	1387	2	66	9	Y	60	54	1			46
*03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	1996	2	84	9	Y	76	118	1			4

MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	2969	2	84	9	Y	76	75	1			13
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2862	2	84	9	Y	76	76	1			13
12	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3006	2	92	9	Y	84	83	1			14
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2902	2	95	9	Y	86	88	1			12
02	2688	N	1942	-0-	-746	-0-	1884	2	58	9	Y	53	58	1			7
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2487	2	95	9	Y	86	84	1			9

WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2233	-0-	-991	-0-	2219	2	14	9	Y	13					65
11	3120	X	2180	-0-	-940	-0-	2170	2	10	9	Y	9					74
12	2635	X	2041	-0-	-594	-0-	2026	2	15	9	Y	14	54	1			34
01	2480	X	2135	-0-	-345	-0-	2111	2	24	9	Y	22					56
02	2100	X	1904	-0-	-196	-0-	1823	2	81	9	Y	74	99	1			31
*03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	2	19	9	Y	17					48

LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1980	2	41	9	Y	37	32	1			24
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2077	2	46	9	Y	42	35	1			31
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2200	2	40	9	Y	36	64	1			3
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2318	2	36	9	Y	33					36
*02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1828	2	18	9	Y	16					52
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2312	2	22	9	Y	20	31	1			41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2414	2	63	9	Y	57	56	1			10
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2399	2	63	9	Y	57	57	1			10
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2533	2	70	9	Y	64	63	1			11
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2590	2	70	9	Y	64	66	1			9
02	2212	N	2075	-0-	-137	-0-	2022	2	53	9	Y	48	51	1			6
*03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2686	2	72	9	Y	65	64	1			7

MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3243	-0-	-818	-0-	3229	2	14	9	N	13	14	1			1
11	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	3554	2	17	9	N	15	10	1			6
12	3844	X	3535	-0-	-309	-0-	3507	2	28	9	N	25	28	1			3
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	3338	2	29	9	N	26	23	1			6
02	3332	X	2618	-0-	-714	-0-	2596	2	22	9	N	20	15	1			11
03	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3422	2	26	9	N	24	33	1			2

WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703	2	11	9	Y	10	10	1			2
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	Y	10	10	1			2
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	701	2	12	9	Y	11	11	1			2
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	668	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	605	2	9	9	Y	8	9	1			1
*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	692	2	12	9	Y	11	11	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2803	2	21	9	Y	19	19	1			3
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2677	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2756	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2807	2	24	9	Y	22	23	1			3
02	2520	N	2082	-0-	-438	-0-	2063	2	19	9	Y	17	18	1			2
*03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2793	2	24	9	Y	22	22	1			2

WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5390	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2531	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3038	X	1805	-0-	-1233	-0-	1802	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	3038	X	1889	-0-	-1149	-0-	1886	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	2744	X	1367	-0-	-1377	-0-	1365	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3038	X	1600	-0-	-1438	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1603	2	23	9	Y	21	15	1			13
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1585	2	29	9	Y	26	31	1			8
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1570	2	46	9	Y	42	38	1			12
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1536	2	77	9	Y	70	68	1			14
02	1512	N	1193	-0-	-319	-0-	1140	2	53	9	Y	48	31	1			31
*03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1521	2	66	9	Y	60	65	1			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4077	2	25	9	Y	23					24
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3885	2	40	9	Y	36	59	1			1
12	3720	X	3539	-0-	-181	-0-	3508	2	31	9	Y	28	28	1			1
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3961	2	42	9	Y	38	36	1			3
02	3220	X	3013	-0-	-207	-0-	2985	2	28	9	Y	25					28
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4072	2	59	9	Y	54	66	1			16

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1760	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1697	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1749	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1730	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	1596	N	1255	-0-	-341	-0-	1232	2	23	9	Y	21	23	1			3
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1789	2	37	9	Y	34	33	1			4

HEBERT WELL #: 22 RRCID -> 239398 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 8562 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3753	2	80	9	Y	73	72	1			12
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3596	2	79	9	Y	72	72	1			12
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3903	2	89	9	Y	81	79	1			14
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3640	2	90	9	Y	82	84	1			12
02	3472	X	2799	-0-	-673	-0-	2727	2	72	9	Y	65	69	1			8
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3694	2	91	9	Y	83	82	1			9

HALL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240060 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8903 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	2848	2	35	9	Y	32	22	1			12
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2894	2	25	9	Y	23	29	1			6
12	2914	X	2852	-0-	-62	-0-	2826	2	26	9	Y	24	29	1			1
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2995	2	23	9	Y	21	15	1			7
*02	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21	15	1			13
*03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2954	2	21	9	Y	19	30	1			2

MAURITZEN WELL #: 9H RRCID -> 242128 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 9720 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	445	1	7491	2	Y	51	50	1			9
							56	9									
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	405	1	7758	2	Y	49	50	1			8
							54	9									
12	7812	X	7604	-0-	-208	-0-	465	1	7076	2	Y	57	55	1			10
							63	9									
01	7812	X	6914	-0-	-898	-0-	450	1	6401	2	Y	57	59	1			8
							63	9									
02	7056	X	3205	-0-	-3851	-0-	230	1	2945	2	Y	27	33	1			2
							30	9									
03	7812	X	6504	-0-	-1308	-0-	92	1	6386	2	Y	24	22	1			4
							26	9									

MASON WELL #: 22 RRCID -> 242444 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8500 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1200	-0-	-1249	-0-	1187	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15	9	Y	14	14	1			2
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2189	2	18	9	Y	16	15	1			3
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2234	2	17	9	Y	15	16	1			2
02	1876	N	1808	-0-	-68	-0-	1795	2	13	9	Y	12	12	1			2
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2341	2	17	9	Y	15	15	1			2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WEDGEWORTH WELL #: 7 H RRCID -> 242521 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9636 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	4	-0-	-771	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	Y	6	5	1			1
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	806	X	760	-0-	-46	-0-	749	2	11	9	Y	10	9	1			1
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

MAURITZEN WELL #: 10 RRCID -> 242528 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8867 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1814	2	36	9	Y	33	32	1			6
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1750	2	35	9	Y	32	32	1			6
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1814	2	39	9	Y	35	35	1			6
01	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	1813	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1609	2	40	9	Y	36	36	1			5
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1794	2	40	9	Y	36	37	1			4

THOMPSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242914 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8814 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2					3
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	Y	2	4	1			1
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	Y	1					2
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3	2	1			1

MAURITZEN WELL #: 11H RRCID -> 243130 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9654 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METCALF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243141 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 8751 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	112	1	1674	2	Y	22	23	1			22
							24	9									
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	110	1	1628	2	Y	24	21	1			25
							26	9									
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	109	1	1574	2	Y	26	45	1			6
							29	9									
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	122	1	1702	2	Y	41	23	1			24
							45	9									
02	1652	N	1266	-0-	-386	-0-	76	1	1176	2	Y	13					37
							14	9									
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	117	1	1617	2	Y	19	26	1			30
							21	9									

MANGHAM UNIT WELL #: 28 RRCID -> 243177 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8705 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2349	2	25	9	Y	23	46	1			-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2283	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2399	2	9	9	Y	8	6	1			4
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	2	11	9	Y	10	13	1			1
02	2044	N	1816	-0-	-228	-0-	1806	2	10	9	Y	9	6	1			4
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2252	2	10	9	Y	9	13	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILLIAMSON WELL #: 24 RRCID -> 243329 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9067 - 9519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2616	N	2562	-0-	-54	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1885	-0-	-915	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2350	-0-	-223	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 7 RRCID -> 244191 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8581 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	261	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	308	N	176	-0-	-132	-0-	11	1	159	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 7 H RRCID -> 244196 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9646 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	5906	-0-	-201	-0-	5902	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	5790	X	5077	-0-	-713	-0-	5073	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	5952	X	4060	-0-	-1892	-0-	4056	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	5952	X	4861	-0-	-1091	-0-	4855	2	6	9	Y	5	5	1			1
02	5348	X	3291	-0-	-2057	-0-	3289	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	5921	X	5156	-0-	-765	-0-	5149	2	7	9	Y	6	5	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 12 RRCID -> 244208 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8587 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244219 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8636 - 9259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3319	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	3052	X	2806	-0-	-246	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 26 RRCID -> 244250 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8593 - 9202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1748	2	31	9	Y	28	25	1			8
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1703	2	44	9	Y	40	45	1			3
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1568	2	48	9	Y	44	43	1			4
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1811	2	47	9	Y	43	41	1			6
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1798	2	54	9	Y	49	48	1			7
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2077	2	42	9	Y	38	39	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 244464 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8650 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
12	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2176	-0-	-316	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3223	-0-	123	123	3223	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 244526 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8584 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3410	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3260	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3349	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3230	2	37	9	Y	34	35	1			5
*02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3031	2	35	9	Y	32	33	1			4
*03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3368	2	39	9	Y	35	35	1			4

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4796	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4685	2	36	9	Y	33	33	1			6
12	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	4344	2	40	9	Y	36	36	1			6
01	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	4413	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	4284	X	3633	-0-	-651	-0-	3601	2	32	9	Y	29	30	1			4
03	4743	X	4664	-0-	-79	-0-	4623	2	41	9	Y	37	37	1			4

DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7663	-0-	-552	-0-	7611	2	52	9	Y	47	46	1			8
11	7860	X	7532	-0-	-328	-0-	7481	2	51	9	Y	46	46	1			8
12	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7592	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	7936	X	7495	-0-	-441	-0-	7438	2	57	9	Y	52	54	1			7
02	6832	X	5789	-0-	-1043	-0-	5748	2	41	9	Y	37	39	1			5
*03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7538	2	58	9	Y	53	52	1			6

ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1641	2	11	9	Y	10	11	1			1
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	Y	11	12	1			-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1405	2	12	9	Y	11	10	1			1
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	2	13	9	Y	12	6	1			7
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1348	2	11	9	Y	10	13	1			4
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1792	2	14	9	Y	13	12	1			5

CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2386	2	24	9	N	22					23
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2325	2	40	9	N	36	58	1			1
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2452	2	36	9	N	33	32	1			2
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2431	2	42	9	N	38	37	1			3
02	2212	N	1834	-0-	-378	-0-	1806	2	28	9	N	25					28
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2495	2	59	9	N	54	66	1			16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	188	1	2127	2	Y	72	81	1			21
							79	9									
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	180	1	2193	2	Y	74	69	1			26
							81	9									
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	164	1	2233	2	Y	83	93	1			16
							91	9									
01	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	142	1	2087	2	Y	87	73	1			30
							96	9									
02	1848	X	1830	-0-	-18	-0-	150	1	1604	2	Y	69	76	1			23
							76	9									
*03	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	56	1	2028	2	Y	43	63	1			3
							47	9									

MASON WELL #: 24A RRCID -> 245404 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8590 - 9490

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	867	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	803	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	837	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	815	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	609	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	2	17	9	Y	15	14	1			2

BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245414 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8872 - 9356

10	3751	X	3730	-0-	-21	-0-	3668	2	62	9	Y	56	75	1			8
11	3630	X	3616	-0-	-14	-0-	3616	2			Y	-0-					8
12	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	3638	2			Y	-0-					8
01	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	3484	2			Y	-0-					8
*02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3115	2	101	9	Y	92	78	1			22
*03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					22

MCRAE, BLANCHE WELL #: 13 RRCID -> 245509 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9202 - 9559

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	Y	20	20	1			3
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1794	2	22	9	Y	20	20	1			3
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1819	2	24	9	Y	22	21	1			4
01	1643	N	1445	-0-	-198	-0-	1422	2	23	9	Y	21	22	1			3
02	1484	N	1136	-0-	-348	-0-	1119	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1420	2	24	9	Y	22	22	1			2

FITE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245697 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8736 - 9200

10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2	22	9	Y	20	36	1			2
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	2	14	9	Y	13					15
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2460	2	29	9	Y	26	40	1			1
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2434	2	24	9	Y	22					23
02	2128	N	1882	-0-	-246	-0-	1850	2	32	9	Y	29	43	1			9
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2304	2	54	9	Y	49	41	1			17

SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

10	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2671	2	18	9	Y	16					73
11	2820	X	702	-0-	-2118	-0-	699	2	3	9	Y	3					76
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3936	2	47	9	Y	43	70	1			49
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3788	2	40	9	Y	36					85
*02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2624	2	118	9	Y	107	154	1			38
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2536	2	19	9	Y	17					55

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1762	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1855	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1754	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1836	2	14	9	Y	13	13	1			2
*02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1691	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1843	2	14	9	Y	13	13	1			1

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 23 RRCID -> 246179 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8486 - 9370

10	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3646	2	8	9	Y	7	7	1			1
11	3810	X	3600	-0-	-210	-0-	3592	2	8	9	Y	7	7	1			1
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3487	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3875	X	3691	-0-	-184	-0-	3682	2	9	9	Y	8	8	1			1
02	3444	X	2720	-0-	-724	-0-	2713	2	7	9	Y	6	6	1			1
*03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3902	2	9	9	Y	8	8	1			1

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 246266 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8447 - 9316

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 246362 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8582 - 9455

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1896	2	45	9	Y	41	40	1			7
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1727	2	45	9	Y	41	41	1			7
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1821	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	1922	N	1836	-0-	-86	-0-	1785	2	51	9	Y	46	47	1			6
02	1652	N	1344	-0-	-308	-0-	1308	2	36	9	Y	33	35	1			4
*03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1986	2	52	9	Y	47	46	1			5

THOMAS, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 246389 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8589 - 9470

10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1710	2	10	9	Y	9	9	1			2
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1810	2	11	9	Y	10	10	1			2
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1795	2	11	9	Y	10	11	1			1
02	1596	N	1420	-0-	-176	-0-	1411	2	9	9	Y	8	8	1			1
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	Y	10	10	1			1

BRANNON WELL #: 12H RRCID -> 246466 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9730 - 12940

10	1798	X	1212	-0-	-586	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
*02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	526	-0-	-683	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4000	2	145	9	Y	132	130	1			23
11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3908	2	145	9	Y	132	132	1			23
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4072	2	161	9	Y	146	144	1			25
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4074	2	164	9	Y	149	153	1			21
02	3416	X	3281	-0-	-135	-0-	3157	2	124	9	Y	113	119	1			15
*03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4163	2	163	9	Y	148	147	1			16

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 13 RRCID -> 246574 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8523 - 9410

10	3379	X	3185	-0-	-194	-0-	3154	2	31	9	Y	28	27	1			5
11	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3065	2	30	9	Y	27	27	1			5
12	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	3179	2	33	9	Y	30	30	1			5
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3072	2	34	9	Y	31	32	1			4
02	2744	X	2431	-0-	-313	-0-	2405	2	26	9	Y	24	25	1			3
*03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3030	2	34	9	Y	31	31	1			3

BURTON, JOHN W. WELL #: 21 RRCID -> 246623 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8628 - 9520

10	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3908	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	3810	X	3753	-0-	-57	-0-	3714	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3758	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	3815	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2641	2	29	9	Y	26	28	1			3
03	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3788	2	43	9	Y	39	38	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 7 H RRCID -> 246761 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9595 - 11405

10	5084	X	4996	-0-	-88	-0-	4934	2	62	9	Y	56	55	1			10
11	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	4002	2	58	9	Y	53	54	1			9
12	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	4839	2	68	9	Y	62	61	1			10
01	5053	X	4602	-0-	-451	-0-	4532	2	70	9	Y	64	65	1			9
02	4564	X	2135	-0-	-2429	-0-	2103	2	32	9	Y	29	35	1			3
*03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5448	2	69	9	Y	63	59	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	519	1	7756	2	Y	108	104	1			104
							119	9									
11	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	483	1	7177	2	Y	105	99	1			110
							116	9									
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	470	1	6778	2	Y	111	198	1			23
							122	9									
01	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	509	1	7131	2	Y	161	96	1			88
							177	9									
02	6468	X	5519	-0-	-949	-0-	332	1	5126	2	Y	55					143
							61	9									
*03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	496	1	6880	2	Y	80	104	1			119
							88	9									

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1699	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1497	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	1705	N	1470	-0-	-235	-0-	1466	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1231	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1481	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3227	2	11	9	Y	10	9	1			2
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2685	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2374	2	12	9	Y	11	10	1			2
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3273	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	2912	X	2434	-0-	-478	-0-	2425	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3205	2	12	9	Y	11	11	1			1

SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

10	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3660	2	50	9	Y	45	44	1			8
11	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	3730	2	48	9	Y	44	44	1			8
12	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	3746	2	53	9	Y	48	48	1			8
01	3906	X	3844	-0-	-62	-0-	3789	2	55	9	Y	50	51	1			7
02	3444	X	2626	-0-	-818	-0-	2590	2	36	9	Y	33	36	1			4
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3963	2	55	9	Y	50	49	1			5

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	140	1	2097	2	Y	29	28	1			28
							32	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	31	27	1			32
							34	9									
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	2	Y	34	58	1			8
							37	9									
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	156	1	2182	2	Y	48	30	1			26
							53	9									
02	2128	N	1617	-0-	-511	-0-	97	1	1502	2	Y	16					42
							18	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1323	2	Y	17	28	1			31
							19	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3056	2	39	9	Y	35	34	1			6
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2894	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	2995	2	42	9	Y	38	38	1			6
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	Y	39	40	1			5
02	2632	X	2166	-0-	-466	-0-	2137	2	29	9	Y	26	28	1			3
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2921	2	43	9	Y	39	38	1			4

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 13 RRCID -> 249112 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8571 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2208	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	2	37	9	Y	34	34	1			6
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2144	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2179	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	1988	N	1665	-0-	-323	-0-	1637	2	28	9	Y	25	27	1			3
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2225	2	42	9	Y	38	37	1			4

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 250009 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8738 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	Y	2	30	1			14
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					14
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1542	2	9	9	Y	8					22
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1496	2	9	9	Y	8					30
02	1372	N	1314	-0-	-58	-0-	1303	2	11	9	Y	10	23	1			17
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2					19

MULLINS WELL #: 7 RRCID -> 250119 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9328 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	232	1	3561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	191	1	2998	2	Y	47	29	1			19
							52	9									
12	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	193	1	2862	2	Y	51	60	1			10
							56	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	222	1	3498	2	Y	52	43	1			19
							57	9									
02	3416	X	2528	-0-	-888	-0-	161	1	2309	2	Y	53	54	1			18
							58	9									
03	3782	X	2540	-0-	-1242	-0-	2498	2	42	9	Y	38	53	1			3

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1319	2	42	9	Y	38	39	1			6
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1953	2	44	9	Y	40	39	1			7
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42	42	1			7
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2493	2	86	9	Y	78	74	1			11
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1959	2	70	9	Y	64	67	1			8
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2575	2	92	9	Y	84	83	1			9

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3387	2	34	9	Y	31	31	1			5
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3243	2	35	9	Y	32	32	1			5
12	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3345	2	40	9	Y	36	35	1			6
01	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3235	2	40	9	Y	36	37	1			5
02	2884	X	2659	-0-	-225	-0-	2628	2	31	9	Y	28	29	1			4
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3080	2	40	9	Y	36	36	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2804	2	37	9	Y	34	33	1			6
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2732	2	36	9	Y	33	33	1			6
12	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2739	2	41	9	Y	37	37	1			6
01	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	2782	2	42	9	Y	38	39	1			5
02	2576	N	2030	-0-	-546	-0-	2002	2	28	9	Y	25	27	1			3
*03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2785	2	42	9	Y	38	37	1			4

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FENDER, H. R. WELL #: 26 RRCID -> 256093 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9076 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3839	-0-	-625	-0-	3827	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	4320	X	3708	-0-	-612	-0-	3696	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	3959	2	13	9	Y	12	12	1			2
01	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3974	2	14	9	Y	13	13	1			2
02	3668	X	3038	-0-	-630	-0-	3028	2	10	9	Y	9	10	1			1
*03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3833	2	13	9	Y	12	12	1			1

HUDSON, NELL WELL #: 21 RRCID -> 256292 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8520 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4377	2	13	9	Y	12	12	1			2
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4278	2	13	9	Y	12	12	1			2
12	4433	X	4415	-0-	-18	-0-	4401	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	4433	X	4373	-0-	-60	-0-	4358	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	3976	X	3276	-0-	-700	-0-	3265	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4466	2	17	9	Y	15	14	1			2

HAYGOOD, LOIS WELL #: 18 RRCID -> 256335 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8657 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1963	2	101	9	Y	92	90	1			16
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1915	2	100	9	Y	91	91	1			16
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	1986	2	111	9	Y	101	100	1			17
01	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1973	2	113	9	Y	103	106	1			14
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1467	2	86	9	Y	78	82	1			10
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2193	2	113	9	Y	103	102	1			11

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 14 RRCID -> 256602 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9060 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1887	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1765	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1816	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1767	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	1624	N	1374	-0-	-250	-0-	1362	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	2	19	9	Y	17	16	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 6U RRCID -> 256611 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 2435 - 2712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1904	2	34	9	Y	31	30	1			5
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2239	2	34	9	Y	31	31	1			5
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2216	2	39	9	Y	35	34	1			6
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2155	2	39	9	Y	35	36	1			5
02	2128	N	1607	-0-	-521	-0-	1582	2	25	9	Y	23	25	1			3
*03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2288	2	39	9	Y	35	34	1			4

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4048	2	63	9	Y	57	56	1			10
11	4080	X	3828	-0-	-252	-0-	3766	2	62	9	Y	56	56	1			10
12	4185	X	3849	-0-	-336	-0-	3784	2	65	9	Y	59	59	1			10
01	4185	X	3596	-0-	-589	-0-	3526	2	70	9	Y	64	65	1			9
02	3724	X	2627	-0-	-1097	-0-	2580	2	47	9	Y	43	46	1			6
03	4123	X	3527	-0-	-596	-0-	3458	2	69	9	Y	63	62	1			7

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4817	2	22	9	Y	20	24	1			3
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4413	2	26	9	Y	24	23	1			4
12	4433	X	4112	-0-	-321	-0-	4087	2	25	9	Y	23	23	1			4
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	4147	2	22	9	Y	20	18	1			6
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3883	2	23	9	Y	21	24	1			3
*03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4166	2	20	9	Y	18	17	1			4

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3434	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3441	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3503	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3629	2	6	9	Y	5	5	1			1
*02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2958	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3350	2	6	9	Y	5	5	1			1

MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3801	2	30	9	Y	27	26	1			5
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3624	2	29	9	Y	26	26	1			5
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3599	2	32	9	Y	29	29	1			5
01	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3517	2	33	9	Y	30	31	1			4
02	3108	X	2782	-0-	-326	-0-	2757	2	25	9	Y	23	24	1			3
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3639	2	33	9	Y	30	30	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1742	2	23	9	Y	21	47	1			-0-
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	Y	8	6	1			2
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1804	2	8	9	Y	7	6	1			3
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10	12	1			1
02	1764	N	1304	-0-	-460	-0-	1295	2	9	9	Y	8	6	1			3
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2059	2	9	9	Y	8	11	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3378	2	45	9	Y	41	40	1			7
11	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3253	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3111	2	50	9	Y	45	44	1			8
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3424	2	50	9	Y	45	47	1			6
02	3080	X	2509	-0-	-571	-0-	2475	2	34	9	Y	31	33	1			4
*03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3895	2	51	9	Y	46	45	1			5

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628

10	6727	X	6009	-0-	-718	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
11	6330	X	5780	-0-	-550	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5853	-0-	-285	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4531	-0-	-649	-0-	4531	2			Y	-0-					-0-
*03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581

10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7	9	Y	6	6	1			1
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2130	2	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8	7	1			1
01	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2185	2	8	9	Y	7	7	1			1
02	1988	N	1718	-0-	-270	-0-	1712	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1438	2	6	9	Y	5	5	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653

10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2394	2	64	9	Y	58	57	1			10
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2154	2	56	9	Y	51	52	1			9
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1862	2	70	9	Y	64	62	1			11
01	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2075	2	72	9	Y	65	67	1			9
02	2072	N	1346	-0-	-726	-0-	1304	2	42	9	Y	38	44	1			3
*03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2269	2	99	9	Y	90	82	1			11

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2891	2	12	9	Y	11	11	1			2
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2617	2	14	9	Y	13	13	1			2
01	2542	N	2468	-0-	-74	-0-	2453	2	15	9	Y	14	14	1			2
02	2464	N	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	Y	10	11	1			1
*03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2433	2	14	9	Y	13	13	1			1

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 26 RRCID -> 261374 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8961 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1960	-0-	-196	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
*03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 27 RRCID -> 261576 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8984 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3963	2	19	9	Y	17	16	1			3
11	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3696	2	18	9	Y	16	16	1			3
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3779	2	19	9	Y	17	17	1			3
01	3906	X	3842	-0-	-64	-0-	3822	2	20	9	Y	18	18	1			3
02	3528	X	3132	-0-	-396	-0-	3117	2	15	9	Y	14	15	1			2
*03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4017	2	20	9	Y	18	18	1			2

HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3490	-0-	-416	-0-	3439	2	51	9	Y	46	45	1			8
11	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	3326	2	51	9	Y	46	46	1			8
12	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3547	2	56	9	Y	51	50	1			9
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3890	2	57	9	Y	52	54	1			7
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3164	2	46	9	Y	42	44	1			5
*03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3937	2	58	9	Y	53	52	1			6

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2401	2	17	9	Y	15	14	1			3
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	2	15	9	Y	14	15	1			2
12	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2584	2	19	9	Y	17	16	1			3
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2473	2	18	9	Y	16	17	1			2
02	2324	N	2299	-0-	-25	-0-	2281	2	18	9	Y	16	16	1			2
*03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2496	2	19	9	Y	17	17	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1731	2	59	9	Y	54	53	1			9
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1673	2	59	9	Y	54	54	1			9
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1746	2	66	9	Y	60	59	1			10
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1741	2	67	9	Y	61	62	1			9
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1230	2	42	9	Y	38	42	1			5
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1368	2	63	9	Y	57	56	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	Y	17	17	1			3
11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	Y	18	18	1			3
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1959	2	21	9	Y	19	19	1			3
01	2046	N	1924	-0-	-122	-0-	1902	2	22	9	Y	20	20	1			3
02	2072	N	1623	-0-	-449	-0-	1606	2	17	9	Y	15	16	1			2
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	16	1			2

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 24 RRCID -> 263842 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9033 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2841	2	33	9	Y	30	30	1			5
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2684	2	33	9	Y	30	30	1			5
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2709	2	37	9	Y	34	33	1			6
01	2883	N	2779	-0-	-104	-0-	2742	2	37	9	Y	34	35	1			5
02	2548	N	2152	-0-	-396	-0-	2124	2	28	9	Y	25	27	1			3
*03	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2800	2	39	9	Y	35	34	1			4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 20 RRCID -> 263844 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9037 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1927	2	52	9	Y	47	46	1			8
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1618	2	51	9	Y	46	46	1			8
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1891	2	57	9	Y	52	51	1			9
01	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	1790	2	57	9	Y	52	54	1			7
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1378	2	42	9	Y	38	40	1			5
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1466	2	58	9	Y	53	52	1			6

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1947	2	43	9	Y	39	37	1			7
11	3000	N	4929	-0-	1929	1929	4897	2	32	9	Y	29	30	1			6
12	3100	N	5078	-0-	1978	3907	5031	2	47	9	Y	43	42	1			7
01	3100	N	3895	-0-	795	4702	3847	2	48	9	Y	44	45	1			6
*02	7432	X	2730	-0-	-4702	-0-	2694	2	36	9	Y	33	35	1			4
03	5084	X	2929	-0-	-2155	-0-	2885	2	44	9	Y	40	40	1			4

HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2797	-0-	-55	-0-	2757	2	40	9	Y	36	35	1			6
11	2760	X	2712	-0-	-48	-0-	2672	2	40	9	Y	36	36	1			6
12	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2732	2	44	9	Y	40	39	1			7
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2708	2	44	9	Y	40	41	1			6
02	2520	N	2213	-0-	-307	-0-	2178	2	35	9	Y	32	34	1			4
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1751	2	26	9	Y	24	25	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265779 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9670 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9836	-0-	-1138	-0-	9804	2	32	9	Y	29	29	1			5
11	10380	X	9424	-0-	-956	-0-	9392	2	32	9	Y	29	29	1			5
12	10292	X	9153	-0-	-1139	-0-	9118	2	35	9	Y	32	32	1			5
01	10292	X	8793	-0-	-1499	-0-	8761	2	32	9	Y	29	30	1			4
02	8988	X	7296	-0-	-1692	-0-	7274	2	22	9	Y	20	21	1			3
03	9827	X	8872	-0-	-955	-0-	8844	2	28	9	Y	25	25	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 265782 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9720 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15252	X	14312	-0-	-940	-0-	14247	2	65	9	Y	59	58	1			10
11	14610	X	13889	-0-	-721	-0-	13824	2	65	9	Y	59	59	1			10
12	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	14268	2	73	9	Y	66	65	1			11
01	14322	X	14065	-0-	-257	-0-	13991	2	74	9	Y	67	69	1			9
02	12684	X	11775	-0-	-909	-0-	11725	2	50	9	Y	45	48	1			6
*03	20311	X	20311	-0-	-0-	-0-	20238	2	73	9	Y	66	65	1			7

MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855

10	11377	X	10773	-0-	-604	-0-	10759	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	10650	X	10128	-0-	-522	-0-	10114	2	14	9	Y	13	13	1			2
12	10974	X	10601	-0-	-373	-0-	10586	2	15	9	Y	14	14	1			2
01	10974	X	10700	-0-	-274	-0-	10683	2	17	9	Y	15	15	1			2
02	9268	X	8432	-0-	-836	-0-	8420	2	12	9	Y	11	12	1			1
*03	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10353	2	18	9	Y	16	15	1			2

WILLIAMSON WELL #: 5 L RRCID -> 274138 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9182 - 9272

10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	310	1	200	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	300	1	201	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	310	1	202	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	310	1	197	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	280	1	131	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
*03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	310	1	173	2	Y	11	11	1			1
							12	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091209 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9509 - 9571

10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	399	2	196	9	N	178	178	1			-0-
11	810	N	252	-0-	-558	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	620	N	216	-0-	-404	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	589	N	182	-0-	-407	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	183	2	200	9	N	182	182	1			-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117004 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8637 - 9605

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	644	N	221	-0-	-423	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 208301 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8726 - 9528

10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1567	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877

10	1736	N	576	-0-	-1160	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210011 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8728 - 9545

10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1378	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1185	-0-	-719	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 4 RRCID -> 211110 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9206 - 9342

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	560	2	188	9	Y	171	171	1			-0-
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HOWE WELL #: RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2016

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					25
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					25
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					25
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					25
02	952	N	392	-0-	-560	-0-	392	2			N	-0-					25
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					27
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					27
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					27
02	644	N	421	-0-	-223	-0-	421	2			N	-0-					27
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					27

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1587	-0-	-552	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1081	-0-	-1047	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219519 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8804 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1203	-0-	-507	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1566	-0-	-232	-0-	1376	2	190	9	N	173	173	1			-0-
01	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1080	-0-	-544	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
*03	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220934 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8860 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	990	N	894	-0-	-96	-0-	894	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	932	2	119	9	N	108	108	1			-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	589	-0-	-167	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1141	-0-	-259	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
*03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221974 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9593 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					20
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					20
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					20
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					20
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					20
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					20

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221983 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1 RRCID -> 222292 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	581	2	165	9	N	150	150	1			-0-
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	649	2	167	9	N	152	152	1			-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222575 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8802 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					2
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					2
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					2
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					2
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					2
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					2

DOBBINS GU WELL #: 1 RRCID -> 222576 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8918 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222599 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 8864 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222602 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8698 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1977	-0-	-183	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1122	-0-	-707	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	1990	2	199	9	N	181	181	1			-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 223369 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8642 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224408 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8686 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1727	-0-	-343	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1536	-0-	-88	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225188 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 225247 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
11	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2713	-0-	-542	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1908	-0-	-976	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 225278 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225338 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9841 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					26
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					26
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					26
01	1240	N	999	-0-	-241	-0-	999	2			N	-0-					26
02	1232	N	473	-0-	-759	-0-	473	2			N	-0-					26
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					26

REED ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226141 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2912	-0-	-126	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	1947	-0-	-1113	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2878	-0-	-67	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1707	-0-	-953	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1320	-0-	-1594	-0-	1122	2	198	9	N	180	180	1			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 226233 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT		781	-0-	781	781	737	2	44	9	Y	40	132	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BIGGS, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 226957 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	965	2	194	9	N	176	176	1			-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	728	N	581	-0-	-147	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 228335 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

REED ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228394 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8780 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	915	2	189	9	N	172	172	1			-0-
02	756	N	526	-0-	-230	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 228832 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	391	-0-	-617	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 228974 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1706	-0-	-198	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229148 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229273 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

SHAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229504 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 10094 PERF. 9055 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	206	-0-	-321	-0-	206	2			N	-0-					90
11	330	N	214	-0-	-116	-0-	214	2			N	-0-					90
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					90
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			N	-0-					90
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 230562 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8878 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SHAW GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230585 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9042 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					2
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					2
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					2
01	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					2
02	476	N	233	-0-	-243	-0-	233	2			N	-0-					2
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					2

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231009 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232213 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BROWNING, R.D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232533 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

GENTRY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232610 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ROBINSON, M. E. WELL #: 4A RRCID -> 232656 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3422	-0-	3422	3422	3422	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 2 RRCID -> 232764 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8912 - 9385

10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2104	2	174	9	N	158	158	1			-0-
11	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1704	-0-	-466	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1859	-0-	-404	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232925 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 234705 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998

10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	3867	2	365	9	N	332	332	1			-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
*03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

BELL, C.I. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 235704 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

LAZARINE WELL #: 1 RRCID -> 235705 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 235782 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8758 - 9435

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	799	2	196	9	Y	178	178	1			-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235982 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9231 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					42
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					42
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-					42
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					42
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					42
*03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					42

SHAW GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236084 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9604 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

REED ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242127 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8862 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242131 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8621 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	438	2	184	9	N	167	167	1			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245086 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8882 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 245878 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3148 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 247159 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNING, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 247161 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	2			N	-0-					28
11	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					28
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					28
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					28
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					28
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					28

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1062	2	185	9	N	168	168	1			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1099	2	195	9	N	177	177	1			-0-
01	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1021	2	177	9	N	161	161	1			-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	911	2	376	9	N	342	342	1			-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	2			N	-0-					37
12	2034	N	1437	-0-	-597	-0-	1437	2			N	-0-					37
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					37
02	1316	X	947	-0-	-369	-0-	947	2			N	-0-					37
03	1457	X	845	-0-	-612	-0-	845	2			N	-0-					37

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

10	2170	N	1932	-0-	-238	-0-	1932	2			N	-0-					78
11	1860	N	1433	-0-	-427	-0-	1433	2			N	-0-					78
12	1767	N	1448	-0-	-319	-0-	1448	2			N	-0-					78
01	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	1767	2			N	-0-					78
02	1344	N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-					78
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					78

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 4 RRCID -> 252551 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 9 RRCID -> 253308 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3174	-0-	174	174	3174	2			N	-0-					-0-
12	812	N	638	-0-	-174	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	426	-0-	-1226	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	683	-0-	-1146	-0-	683	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 2 RRCID -> 253378 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1844	-0-	-4	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 257153 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					84
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					84
02	1036	N	481	-0-	-555	-0-	481	2			N	-0-					84
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					84

DOBBINS GU WELL #: 3 RRCID -> 257157 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 11 RRCID -> 257159 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3291	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3157	-0-	57	57	3096	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

WEIR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 258072 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 258135 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROOKS, C. WELL #: 10 RRCID -> 258785 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2032	-0-	-308	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1806	-0-	-643	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

BROWNING, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258870 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

BROOKS, C. WELL #: 12 RRCID -> 259106 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 259107 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS, C. WELL #: 8 RRCID -> 259565 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-

BROOKS, C. WELL #: 5 RRCID -> 259642 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

REED ESTATE UNIT WELL #: 17H RRCID -> 260679 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 10137 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	6015	-0-	-1332	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
11	7080	X	5877	-0-	-1203	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6324	-0-	-899	-0-	6127	2	197	9	N	179	179	1			-0-
01	6789	X	5813	-0-	-976	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5466	-0-	-50	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
*03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	5983	2	208	9	N	189	189	1			-0-

BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1257	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	508	-0-	-304	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	853	2	61	9	Y	55	55	1			-0-

J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
DOBBINS GU WELL #: 5 RRCID -> 262198 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	871	-0-	-479	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1218	2	363	9	N	330	330	1			-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	812	N	430	-0-	-382	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 262929 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144

10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	779	2	78	9	Y	71	71	1			-0-
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	558	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 263678 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061

10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	896	N	400	-0-	-496	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

DOBBINS GU WELL #: 9 RRCID -> 263853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAZARINE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 263964 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10252 - 13619

10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	766	-0-	-1652	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 263993 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234

10	2232	X	1986	-0-	-246	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
11	2220	X	2134	-0-	-86	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1933	-0-	-175	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
02	1988	X	1305	-0-	-683	-0-	1140	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
03	2201	X	2079	-0-	-122	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 265082 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325

10	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			Y	-0-					9
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	454	2			Y	-0-					9
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			Y	-0-					9
01	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					9
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	443	2	24	9	Y	22	31	1			-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WEIR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 265083 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1276	2	118	9	Y	107	107	1			-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAZARINE GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 265527 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10137 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3308	-0-	-1001	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3844	2	196	9	N	178	178	1			-0-
12	3534	X	3083	-0-	-451	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7065	2	198	9	N	180	180	1			-0-

RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266957 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9237 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
01	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
*03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

S. W. WILCOTS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274370 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9556 PERF.10086 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
11	11880	X	11862	-0-	-18	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11814	-0-	-617	-0-	11614	2	200	9	N	182	182	1			-0-
01	12431	X	10965	-0-	-1466	-0-	10771	2	194	9	N	176	176	1			-0-
02	11228	X	9698	-0-	-1530	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11500	-0-	-900	-0-	11303	2	197	9	N	179	179	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
POWERS, BILL WELL #: 1 RRCID -> 275021 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8700 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS WELL #: 7H RRCID -> 275824 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16864	X	13956	-0-	-2908	-0-	13689	2	267	9	Y	243	243	1			-0-
11	16320	X	13958	-0-	-2362	-0-	13714	2	244	9	Y	222	222	1			-0-
12	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	17827	2	520	9	Y	473	473	1			-0-
01	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	18260	2	542	9	Y	493	493	1			-0-
02	13860	X	10486	-0-	-3374	-0-	10295	2	191	9	Y	174	174	1			-0-
03	14415	X	13448	-0-	-967	-0-	13294	2	154	9	Y	140	140	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 3H RRCID -> 275872 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9850 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51398	X	47752	-0-	-3646	-0-	47330	2	422	9	Y	384	384	1			-0-
11	49140	X	47343	-0-	-1797	-0-	47201	2	142	9	Y	129	129	1			-0-
12	50623	X	43339	-0-	-7284	-0-	43067	2	272	9	Y	247	247	1			-0-
01	49042	X	42893	-0-	-6149	-0-	42673	2	220	9	Y	200	200	1			-0-
02	43484	X	35555	-0-	-7929	-0-	35093	2	462	9	Y	420	420	1			-0-
03	48143	X	45027	-0-	-3116	-0-	44741	2	286	9	Y	260	260	1			-0-

HOOKER, CHARLES G WELL #: 2H RRCID -> 277568 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF.10270 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28582	X	20225	-0-	-8357	-0-	19986	2	239	9	N	217	217	1			-0-
11	25890	X	17797	-0-	-8093	-0-	17604	2	193	9	N	175	175	1			-0-
12	25575	X	17437	-0-	-8138	-0-	16963	2	474	9	N	431	431	1			-0-
01	23746	X	17320	-0-	-6426	-0-	16843	2	477	9	N	434	434	1			-0-
02	19936	X	13821	-0-	-6115	-0-	13592	2	229	9	N	208	208	1			-0-
03	20212	X	15947	-0-	-4265	-0-	15307	2	640	9	N	582	582	1			-0-

PITTS WELL #: 8H RRCID -> 277985 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9760 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29264	X	27299	-0-	-1965	-0-	27056	2	243	9	N	221	221	1			-0-
11	28800	X	25829	-0-	-2971	-0-	25442	2	387	9	N	352	352	1			-0-
12	29760	X	26785	-0-	-2975	-0-	26280	2	505	9	N	459	459	1			-0-
01	29760	X	26756	-0-	-3004	-0-	25900	2	856	9	N	778	778	1			-0-
02	25676	X	20380	-0-	-5296	-0-	19962	2	418	9	N	380	380	1			-0-
03	27311	X	25449	-0-	-1862	-0-	24961	2	488	9	N	444	444	1			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 094264 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8582 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SUN RIVER OPERATING, INC. 829434
HINCHEN WELL #: 2 RRCID -> 256312 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 10102 PERF. 9601 - 9938

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078480 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8484 - 9341

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082304 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9112 - 9147

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082600 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8527 - 9355

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085900 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8966 - 9361

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086237 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 8955 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 089731 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9121 - 9236

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096349 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8872 - 9346

10	341	N	134	-0-	-207	-0-	132	2	2	9	Y	2	4	1			1
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	568	2	12	9	Y	11	7	1			5
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	227	2	6	9	Y	5	9	1			1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	532	N	103	-0-	-429	-0-	100	2	3	9	Y	3	3	1			2
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	348	2	12	9	Y	11	7	1	1	8	5

CALLOW 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096436 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8945 - 9334

10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1340	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	23
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1313	2	10	9	Y	9	15	1	1	8	16
12	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	1348	2	9	9	Y	8	12	1	1	8	11
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1325	2	12	9	Y	11	2	8			20
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	1200	2	6	9	Y	5	14	1			11
*03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1362	2	11	9	Y	10	2	8			19

NAOMI 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096855 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8974 - 9324

10	111	X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097471 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8924 - 9257

10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097819 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9066 - 9370

10	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					10
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					10
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					10
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					10
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-	6	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098675 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8026 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100232 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8810 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100730 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8980 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 100845 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8799 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					7
11	510	N	265	-0-	-245	-0-	265	2			Y	-0-					7
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	Y	3	8	1			2
01	651	N	476	-0-	-175	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	763	2	1	9	Y	1					4
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	2	6	9	Y	5					9

PITTS A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125782 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 129766 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8833 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129778 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8961 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PITTS A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130035 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8922 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					4
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1	3	1			2
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	3	1			1
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					2
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	Y	1					3
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	3	1			1

PITTS A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130523 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8839 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1212	X	-0-	-0-	-1212	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 132220 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 132482 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	2	8	9	Y	7					59
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	985	2	14	9	Y	13					72
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	752	2	22	9	Y	20	76	1			16
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1041	2	19	9	Y	17					33
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	789	2	12	9	Y	11					44
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	461	2	18	9	Y	16					60

BALL 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132548 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9354 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133709 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8730 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROGERS, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 145559 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					9
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					9
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	9	1			2
01	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	362	2	3	9	Y	3					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 145561 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	2	7	9	Y	6					47
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1810	2	15	9	Y	14					61
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1755	2	21	9	Y	19	65	1			15
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1692	2	20	9	Y	18					33
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1502	2	17	9	Y	15					48
*03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1882	2	33	9	Y	30					78

ASHTON 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148257 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8483 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	417	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153345 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 154315 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2461	-0-	-174	-0-	2451	2	10	9	Y	9	5	1			7
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2599	2	10	9	Y	9	12	1			4
12	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2737	2	11	9	Y	10	13	1			1
01	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2666	2	14	9	Y	13	10	1			4
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2449	2	13	9	Y	12	5	1			11
*03	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2903	2	12	9	Y	11	16	1			6

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154550 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156933 COMPL. DATE 11/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157183 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 157841 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158521 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
*03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159739 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159809 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159890 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9266 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160311 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9242 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			5
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160495 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	680	2	2	9	Y	2					11
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	682	2	3	9	Y	3	4	1			10
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	672	2	2	9	Y	2					12
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	777	2	4	9	Y	4					16
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1751	2	3	9	Y	3					19
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1270	2	9	9	Y	8	12	1			15

INGRAM 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160949 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9054 - 9156

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161333 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9322 - 9356

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROGERS, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 161949 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161970 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9346 - 9426

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161974 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8908 - 9330

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162463 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9249 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1202	-0-	-720	-0-	1201	2	1	9	Y	1	6	1			4
11	1830	N	1084	-0-	-746	-0-	1083	2	1	9	Y	1					5
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					5
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1	9	Y	1					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	Y	1					7
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 162931 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9290 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2549	2	8	9	Y	7	19	1	1	8	14
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2426	2	4	9	Y	4	1	8			17
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2507	2	2	9	Y	2	1	8			18
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	2	2	9	Y	2	1	8			19
02	2268	N	2113	-0-	-155	-0-	2110	2	3	9	Y	3	1	8			21
03	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2426	2	8	9	Y	7	2	8			26

PANOLA 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163050 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163257 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9260 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163728 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9370 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163729 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9124 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164912 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 164979 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ROGERS, PAUL WELL #: 9 RRCID -> 166009 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	Y	1					1
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					1
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					1

NAOMI 3 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166150 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9232 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1871	2	6	9	Y	5					30
11	1770	N	571	-0-	-1199	-0-	564	2	7	9	Y	6	24	1			12
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2140	2	9	9	Y	8					20
01	1891	N	1639	-0-	-252	-0-	1624	2	15	9	Y	14					34
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1669	2	8	9	Y	7					41
03	1984	N	807	-0-	-1177	-0-	801	2	6	9	Y	5	27	1			19

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167047 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9126 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 167134 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	219	2	13	9	Y	12	37	1			32
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	193	2	10	9	Y	9					41
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	165	2	4	9	Y	4	35	1			10
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	161	2	7	9	Y	6					16
02	196	N	100	-0-	-96	-0-	96	2	4	9	Y	4					20
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	79	2	6	9	Y	5	1	8			24

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167282 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168537 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3307	2	21	9	Y	19					99
11	3330	X	2687	-0-	-643	-0-	2658	2	29	9	Y	26	79	1			46
12	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	2110	2	15	9	Y	14					60
01	3317	X	2907	-0-	-410	-0-	2867	2	40	9	Y	36	1	8			95
02	2996	X	2285	-0-	-711	-0-	2271	2	14	9	Y	13	1	8			107
03	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2801	2	28	9	Y	25	71	1	1	8	60

PITTS A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169021 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169134 COMPL. DATE 06/14/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK, MARLETA WELL #: 1 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588

10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					48
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					48
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					48
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					48
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-					48
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					48

WEST BAY WELL #: 2 RRCID -> 213081 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8654 - 9629

10	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	2			Y	-0-					55
11	930	N	183	-0-	-747	-0-	183	2			Y	-0-					55
12	713	N	234	-0-	-479	-0-	234	2			Y	-0-					55
01	806	N	245	-0-	-561	-0-	245	2			Y	-0-					55
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	141	2	17	9	Y	15					70
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	123	2	9	9	Y	8					78

ASHTON 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218379 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218391 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168

10	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1557	2	20	9	Y	18	10	1	1	8	13
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15	21	1	1	8	6
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2073	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	2
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	Y	18	13	1	1	8	6
02	1848	N	1404	-0-	-444	-0-	1389	2	15	9	Y	14	7	1	1	8	12
03	2077	N	1671	-0-	-406	-0-	1653	2	18	9	Y	16	19	1	1	8	8

ASHTON 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218392 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8512 - 9198

10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	2	33	9	Y	30	20	1			24
11	2130	N	1876	-0-	-254	-0-	1851	2	25	9	Y	23	37	1			10
12	2356	N	1838	-0-	-518	-0-	1810	2	28	9	Y	25	31	1	1	8	3
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2164	2	37	9	Y	34	25	1	1	8	11
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	1445	2	25	9	Y	23	13	1	1	8	20
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2436	2	37	9	Y	34	35	1	2	8	17

PANOLA 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221439 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8934 - 9336

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	221	2	24	9	Y	22					22
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-	16	1			6
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					6
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	2			Y	-0-	4	1			2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221454 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8982 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221616 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8807 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	509	2	8	9	Y	7					23
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	517	2	6	9	Y	5	17	1			11
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	537	2	8	9	Y	7	15	1			3
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	498	2	7	9	Y	6					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	2	7	9	Y	6					15
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	563	2	10	9	Y	9	18	1			6

NAOMI 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221627 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8974 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	2316	2	19	9	Y	17	53	1	1	8	42
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2206	2	28	9	Y	25	1	8			66
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	2294	2	15	9	Y	14	61	1	1	8	18
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	2106	2	17	9	Y	15	1	8			32
02	2072	N	1717	-0-	-355	-0-	1700	2	17	9	Y	15	2	8			45
03	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	2227	2	15	9	Y	14	3	8			56

INGRAM 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221631 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8913 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	2	8	9	Y	7					28
11	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2			Y	-0-					28
12	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1503	2	9	9	Y	8	21	1	2	8	13
01	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1593	2	25	9	Y	23					36
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	1388	2	19	9	Y	17					53
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1544	2	21	9	Y	19					72

CALLOW 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221646 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8974 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4 RRCID -> 221825 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8780 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	419	-0-	-46	-0-	418	2	1	9	N	1					108
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					109
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	N	3					112
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					112
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	422	2	12	9	N	11					123
03	620	N	430	-0-	-190	-0-	427	2	3	9	N	3					126

BURK WELL #: 6 RRCID -> 222578 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1856	2	45	9	N	41	4	8			117
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2041	2	22	9	N	20	7	8			130
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2140	2	58	9	N	53	87	1	6	8	90
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1997	2	22	9	N	20	7	8			103
02	1792	N	1533	-0-	-259	-0-	1498	2	35	9	N	32	8	8			127
03	1984	N	1467	-0-	-517	-0-	1428	2	39	9	N	35	136	1	4	8	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222995 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8634 - 9367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3873	-0-	-33	-0-	3862	2	11	9	Y	10	27	1	1	8	20
11	3780	X	3290	-0-	-490	-0-	3284	2	6	9	Y	5	1	8			24
12	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3534	2	3	9	Y	3	2	8			25
01	3906	X	2936	-0-	-970	-0-	2932	2	4	9	Y	4	2	8			27
02	3500	X	2213	-0-	-1287	-0-	2207	2	6	9	Y	5	2	8			30
03	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	3074	2	10	9	Y	9	3	8			36

PETER 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223005 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8872 - 9152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	40	-0-	-3246	-0-	39	2	1	9	Y	1					3
11	2670	X	2044	-0-	-626	-0-	2037	2	7	9	Y	6	5	1			4
12	2418	X	1056	-0-	-1362	-0-	1053	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1
01	1581	X	737	-0-	-844	-0-	735	2	2	9	Y	2					3
02	1904	N	617	-0-	-1287	-0-	617	2			Y	-0-					3
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1100	2	4	9	Y	4	3	1			4

CALLOW 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225198 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8986 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3749	2	15	9	Y	14	13	1	3	8	20
11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3598	2	12	9	Y	11	13	1	3	8	15
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3610	2	14	9	Y	13	11	1	6	8	11
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3538	2	19	9	Y	17	9	8			19
02	3416	X	3079	-0-	-337	-0-	3068	2	11	9	Y	10	14	1	5	8	10
03	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3577	2	22	9	Y	20	12	8			18

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 225688 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8918 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					1
11	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			Y	-0-					1
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226553 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9044 - 9348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3283	2	9	9	Y	8	1	8			65
11	2760	X	2618	-0-	-142	-0-	2603	2	15	9	Y	14	37	1	2	8	40
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2979	2	7	9	Y	6	2	8			44
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3369	2	7	9	Y	6	4	8			46
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2326	2	22	9	Y	20	4	8			62
*03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3544	2	18	9	Y	16	4	8			74

MAUDE 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226756 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8723 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227703 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9018 - 9326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PANOLA 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227704 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8936 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227705 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 8722 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	12	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227706 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8962 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1807	-0-	-1293	-0-	1799	2	8	9	Y	7					118
11	2610	X	2164	-0-	-446	-0-	2161	2	3	9	Y	3	1	8			120
12	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2332	2	1	9	Y	1	1	8			120
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2852	2	13	9	Y	12	2	8			130
02	2800	N	2848	-0-	48	48	2819	2	29	9	Y	26	1	8			155
*03	2807	N	2759	-0-	-48	-0-	2729	2	30	9	Y	27	103	1	2	8	77

CALLOW 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227707 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9010 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5521	2	22	9	Y	20	21	1	3	8	33
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5200	2	15	9	Y	14	21	1	3	8	23
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5798	2	20	9	Y	18	18	1	6	8	17
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5620	2	23	9	Y	21	9	8			29
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5057	2	14	9	Y	13	21	1	5	8	16
03	5797	X	5790	-0-	-7	-0-	5764	2	26	9	Y	24	12	8			28

ASHTON 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227985 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8640 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	2	22	9	Y	20	10	1	1	8	15
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2016	2	20	9	Y	18	25	1	1	8	7
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1818	2	20	9	Y	18	22	1	1	8	2
01	2201	N	1696	-0-	-505	-0-	1671	2	25	9	Y	23	16	1	2	8	7
02	1904	N	1609	-0-	-295	-0-	1587	2	22	9	Y	20	8	1	1	8	18
03	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	1771	2	25	9	Y	23	28	1	2	8	11

PITTS A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228357 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8664 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			Y	-0-					1
11	210	N	149	-0-	-61	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1					1
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	1	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228572 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		15	-0-	15	43	15	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	127	N	84	-0-	-43	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

NAOMI 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228623 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8960 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3506	-0-	-586	-0-	3500	2	6	9	Y	5					39
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4143	2	14	9	Y	13	32	1			20
12	4216	X	3405	-0-	-811	-0-	3393	2	12	9	Y	11	1	8			30
01	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	3536	2	20	9	Y	18	1	8			47
02	3892	X	3592	-0-	-300	-0-	3581	2	11	9	Y	10	1	8			56
03	4309	X	3682	-0-	-627	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1	1	8	32

PANOLA 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229271 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9015 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2451	2	12	9	Y	11					168
11	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	2434	2	23	9	Y	21					189
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2686	2	15	9	Y	14					203
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2689	2	3	9	Y	3					206
02	2296	N	2086	-0-	-210	-0-	2084	2	2	9	Y	2					208
*03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2872	2	3	9	Y	3					211

INGRAM 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229389 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8433 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229445 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5197	X	215	-0-	-4982	-0-	215	2			Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

PETER 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2386	2	14	9	Y	13					25
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2429	2	32	9	Y	29	36	1			18
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2612	2	30	9	Y	27	34	1	2	8	9
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2723	2	15	9	Y	14					23
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2473	2	17	9	Y	15					38
*03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32	9	Y	29	34	1			33

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2766	2	2	9	Y	2	1	8			21
11	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2712	2	1	9	Y	1	1	8			21
12	2945	X	2773	-0-	-172	-0-	2764	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	17
01	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	2682	2	4	9	Y	4	2	8			19
02	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2533	2	7	9	Y	6	2	8			23
*03	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2801	2	8	9	Y	7	2	8			28

BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2932	-0-	-850	-0-	2919	2	13	9	Y	12	33	1	2	8	23
11	3660	X	2868	-0-	-792	-0-	2859	2	9	9	Y	8	2	8			29
12	3317	X	3057	-0-	-260	-0-	3053	2	4	9	Y	4	3	8			30
01	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3079	2	8	9	Y	7	4	8			33
02	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2777	2	8	9	Y	7	3	8			37
03	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2625	2	15	9	Y	14	5	8			46

MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2621	2	20	9	Y	18	55	1	1	8	39
11	2670	X	2311	-0-	-359	-0-	2300	2	11	9	Y	10	1	8			48
12	2852	X	2569	-0-	-283	-0-	2565	2	4	9	Y	4	2	8			50
01	2852	X	2136	-0-	-716	-0-	2126	2	10	9	Y	9	3	8			56
02	2156	N	2132	-0-	-24	-0-	2122	2	10	9	Y	9	2	8			63
03	2573	N	2080	-0-	-493	-0-	2061	2	19	9	Y	17	3	8			77

BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2					77
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					77
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					77
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					77
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	480	2	1	9	Y	1					78
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			Y	-0-					78

ASHTON 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232378 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	470	-0-	-677	-0-	456	2	14	9	Y	13	11	1			10
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1530	2	12	9	Y	11	16	1			5
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	669	2	9	9	Y	8	12	1			1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	590	2	14	9	Y	13	9	1	1	8	4
02	1428	N	588	-0-	-840	-0-	578	2	10	9	Y	9	5	1			8
03	682	N	539	-0-	-143	-0-	527	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	5

INGRAM 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232537 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4115	-0-	-256	-0-	4107	2	8	9	Y	7					29
11	3930	X	3885	-0-	-45	-0-	3885	2			Y	-0-					29
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	3992	2	9	9	Y	8	21	1	3	8	13
01	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	3887	2	25	9	Y	23					36
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3938	2	20	9	Y	18					54
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	3910	2	21	9	Y	19					73

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233234 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	3491	2	19	9	Y	17					56
11	3600	X	3242	-0-	-358	-0-	3228	2	14	9	Y	13					69
12	3813	X	3007	-0-	-806	-0-	3006	2	1	9	Y	1	48	1	1	8	21
01	3813	X	3425	-0-	-388	-0-	3425	2			Y	-0-					21
02	3444	X	2839	-0-	-605	-0-	2833	2	6	9	Y	5					26
03	3503	X	3431	-0-	-72	-0-	3410	2	21	9	Y	19					45

PETER 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234102 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1437	-0-	-919	-0-	1424	2	13	9	Y	12					25
11	2340	N	1743	-0-	-597	-0-	1712	2	31	9	Y	28	35	1			18
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1957	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	11
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2444	2	18	9	Y	16					27
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2589	2	18	9	Y	16					43
*03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2691	2	37	9	Y	34	39	1			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

MAUDE 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234578 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2212	2	6	9	Y	5	14	1	1	8	10
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2172	2	4	9	Y	4	1	8			13
12	2077	N	2069	-0-	-8	-0-	2067	2	2	9	Y	2	1	8			14
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2193	2	3	9	Y	3	2	8			15
02	2044	N	1751	-0-	-293	-0-	1748	2	3	9	Y	3	1	8			17
*03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	2	8	9	Y	7	2	8			22

PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235470 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235663 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2093	2	17	9	Y	15					60
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2088	2	9	9	Y	8					68
12	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	2183	2	13	9	Y	12	54	1			26
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2200	2	20	9	Y	18					44
02	1960	N	1530	-0-	-430	-0-	1515	2	15	9	Y	14					58
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2271	2	17	9	Y	15					73

PITTS A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236094 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 T RRCID -> 236111 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8781 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236410 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	1858	2	23	9	Y	21					68
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14	50	1			32
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2095	2	25	9	Y	23	42	1	6	8	7
01	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1834	2	18	9	Y	16					23
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	1686	2	20	9	Y	18					41
*03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2436	2	23	9	Y	21	47	1			15

BECKHAM WELL #: 5 RRCID -> 236665 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8725 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2036	-0-	-134	-0-	2028	2	8	9	N	7	3	8			102
11	1920	N	1611	-0-	-309	-0-	1596	2	15	9	N	14	6	8			110
12	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	1136	2	19	9	N	17	60	1	7	8	60
01	2046	N	1014	-0-	-1032	-0-	982	2	32	9	N	29	9	8			80
02	1512	N	1127	-0-	-385	-0-	1107	2	20	9	N	18	6	8			92
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1419	2	67	9	N	61	122	1	4	8	27

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 12 RRCID -> 236686 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8675 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
11	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	1160	2			N	-0-					80
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					80
01	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	1151	2			N	-0-					80
02	1092	N	943	-0-	-149	-0-	940	2	3	9	N	3	1	8			82
03	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2			N	-0-					82

PETER 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237271 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1723	2	25	9	Y	23					44
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1957	2	50	9	Y	45	60	1			29
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2000	2	47	9	Y	43	55	1	2	8	15
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1784	2	25	9	Y	23					38
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	1810	2	24	9	Y	22					60
*03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2592	2	52	9	Y	47	55	1			52

INGRAM 2 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237977 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2498	2	11	9	Y	10					43
11	2700	N	2418	-0-	-282	-0-	2411	2	7	9	Y	6					49
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	2556	2	10	9	Y	9	39	1			19
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2596	2	13	9	Y	12					31
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11					42
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2384	2	12	9	Y	11					53

BALL 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241287 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242350 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3325	-0-	-953	-0-	3312	2	13	9	Y	12	15	1			23
11	3960	X	3571	-0-	-389	-0-	3562	2	9	9	Y	8	14	1			17
12	4092	X	2986	-0-	-1106	-0-	2976	2	10	9	Y	9	13	1	1	8	12
01	3782	X	3364	-0-	-418	-0-	3353	2	11	9	Y	10	1	8			21
02	3332	X	2614	-0-	-718	-0-	2607	2	7	9	Y	6	15	1	1	8	11
03	3689	X	2845	-0-	-844	-0-	2835	2	10	9	Y	9	1	8			19

CALLOW 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 242434 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	5432	-0-	-1791	-0-	5401	2	31	9	Y	28	34	1	1	8	52
11	6990	X	3910	-0-	-3080	-0-	3893	2	17	9	Y	15	33	1	1	8	33
12	6169	X	5769	-0-	-400	-0-	5751	2	18	9	Y	16	25	1	3	8	21
01	6076	X	5091	-0-	-985	-0-	5070	2	21	9	Y	19	4	8			36
02	5208	X	4229	-0-	-979	-0-	4216	2	13	9	Y	12	26	1	2	8	20
03	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	5179	2	21	9	Y	19	5	8			34

PITTS A UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242801 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8855 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2806	2	25	9	Y	23	61	1			32
11	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2844	2	22	9	Y	20					52
12	2728	N	2682	-0-	-46	-0-	2615	2	67	9	Y	61	67	1	6	8	40
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2868	2	97	9	Y	88					128
02	2800	N	3155	-0-	355	355	3071	2	84	9	Y	76	106	1			98
*03	2878	N	2523	-0-	-355	-0-	2480	2	43	9	Y	39	113	1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

ASHTON 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242930 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8877 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2621	2	54	9	Y	49	29	1	2	8	36
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2423	2	44	9	Y	40	57	1	2	8	17
12	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2574	2	48	9	Y	44	52	1	3	8	6
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2512	2	61	9	Y	55	38	1	6	8	17
02	2296	N	2075	-0-	-221	-0-	2021	2	54	9	Y	49	20	1	4	8	42
*03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2825	2	61	9	Y	55	64	1	8	8	25

MAUDE 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245012 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8966 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	758	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1260	N	364	-0-	-896	-0-	363	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	2	3	9	Y	3	3	8			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246431 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8671 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1722	2	19	9	Y	17					52
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	Y	10	38	1			24
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	2	26	9	Y	24	32	1	10	8	6
01	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1699	2	12	9	Y	11					17
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1764	2	15	9	Y	14					31
*03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2262	2	17	9	Y	15	35	1			11

PANOLA 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 246667 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8926 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4382	2	12	9	Y	11	2	8			88
11	4200	X	3874	-0-	-326	-0-	3853	2	21	9	Y	19	50	1	3	8	54
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4515	2	9	9	Y	8	3	8			59
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4466	2	10	9	Y	9	6	8			62
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3584	2	31	9	Y	28	6	8			84
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3725	2	25	9	Y	23	7	8			100

PITTS A UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247501 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8864 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247722 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8904 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3186	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	17
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3332	2	8	9	Y	7	10	1	1	8	13
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3501	2	10	9	Y	9	10	1	1	8	11
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3590	2	11	9	Y	10	2	8			19
02	3108	X	2875	-0-	-233	-0-	2868	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	10
03	3503	X	3130	-0-	-373	-0-	3118	2	12	9	Y	11	3	8			18

PANOLA 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248365 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

PETER 2 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249396 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8783 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	3553	2	19	9	Y	17					32
11	3840	X	3092	-0-	-748	-0-	3047	2	45	9	Y	41	47	1			26
12	3968	X	3469	-0-	-499	-0-	3423	2	46	9	Y	42	50	1	4	8	14
01	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	3342	2	23	9	Y	21					35
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3074	2	22	9	Y	20					55
03	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	3485	2	46	9	Y	42	50	1			47

ASHTON 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 249842 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9005 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	257	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	314	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

PITTS A UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250074 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9004 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2005	-0-	-382	-0-	1988	2	17	9	Y	15					50
11	2190	N	2045	-0-	-145	-0-	2032	2	13	9	Y	12	37	1			25
12	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2132	2	22	9	Y	20	34	1	4	8	7
01	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1952	2	14	9	Y	13					20
02	1904	N	1725	-0-	-179	-0-	1707	2	18	9	Y	16					36
03	2139	N	1914	-0-	-225	-0-	1894	2	20	9	Y	18	41	1			13

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251736 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8882 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	3308	2	3	9	Y	3	1	8			62
11	3330	X	3235	-0-	-95	-0-	3233	2	2	9	Y	2	1	8			63
12	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3214	2	8	9	Y	7	31	1	1	8	38
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3223	2	3	9	Y	3	2	8			39
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2843	2	8	9	Y	7	2	8			44
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3453	2	8	9	Y	7	3	8			48

BALL 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 251975 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9096 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1819	2	6	9	Y	5	1	8			80
11	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1821	2	2	9	Y	2	1	8			81
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1959	2	2	9	Y	2	2	8			81
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1891	2	11	9	Y	10	3	8			88
02	1708	N	1461	-0-	-247	-0-	1441	2	20	9	Y	18	2	8			104
03	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	1694	2	23	9	Y	21	70	1	3	8	52

BALL 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252082 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9064 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252573 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9160 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252625 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8848 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3797	-0-	-419	-0-	3794	2	3	9	Y	3					91
11	4080	X	3882	-0-	-198	-0-	3880	2	2	9	Y	2	1	8			92
12	4371	X	3074	-0-	-1297	-0-	3063	2	11	9	Y	10	45	1	1	8	56
01	4371	X	3799	-0-	-572	-0-	3795	2	4	9	Y	4	1	8			59
02	3948	X	3345	-0-	-603	-0-	3336	2	9	9	Y	8	1	8			66
*03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4240	2	11	9	Y	10	2	8			74

BEASLEY 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252928 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9022 - 9261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3377	-0-	-64	-0-	3348	2	29	9	Y	26					82
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3161	2	19	9	Y	17					99
12	3627	X	3130	-0-	-497	-0-	3128	2	2	9	Y	2	69	1	2	8	30
01	3627	X	3132	-0-	-495	-0-	3132	2			Y	-0-					30
02	3304	X	2364	-0-	-940	-0-	2356	2	8	9	Y	7					37
03	3379	X	1754	-0-	-1625	-0-	1728	2	26	9	Y	24					61

NAOMI 3 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252930 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9100 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	2	10	9	Y	9	29	1	1	8	23
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2237	2	14	9	Y	13	1	8			35
12	2325	N	2165	-0-	-160	-0-	2158	2	7	9	Y	6	31	1	1	8	9
01	2387	N	2114	-0-	-273	-0-	2103	2	11	9	Y	10	2	8			17
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1962	2	9	9	Y	8	2	8			23
*03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	Y	8	3	8			28

INGRAM 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253475 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 8907 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	2867	2	25	9	Y	23					99
11	3270	X	2742	-0-	-528	-0-	2729	2	13	9	Y	12					111
12	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	2761	2	20	9	Y	18	89	1			40
01	3379	X	2902	-0-	-477	-0-	2874	2	28	9	Y	25					65
02	2716	X	2579	-0-	-137	-0-	2555	2	24	9	Y	22					87
*03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2989	2	23	9	Y	21					108

CALLOW 2 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254405 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254600 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3176	-0-	-885	-0-	3131	2	45	9	Y	41	115	1			58
11	3930	X	3159	-0-	-771	-0-	3106	2	53	9	Y	48					106
12	4061	X	2919	-0-	-1142	-0-	2885	2	34	9	Y	31	115	1			22
01	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	3285	2	62	9	Y	56					78
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3458	2	48	9	Y	44	64	1			58
03	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2652	2	25	9	Y	23	67	1			14

PANOLA 2 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254852 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2136	2	13	9	Y	12	37	1	1	8	36
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2077	2	20	9	Y	18	35	1	2	8	17
12	2201	N	2080	-0-	-121	-0-	2061	2	19	9	Y	17	13	1	2	8	19
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2052	2	21	9	Y	19	3	8			35
02	1960	N	1793	-0-	-167	-0-	1772	2	21	9	Y	19	25	1	4	8	25
03	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1782	2	20	9	Y	18	5	8			38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255134 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	3941	2	14	9	Y	13	15	1	1	8	23
11	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	3730	2	7	9	Y	6	14	1	1	8	14
12	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4052	2	10	9	Y	9	11	1	2	8	10
01	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	4130	2	10	9	Y	9	3	8			16
02	3920	X	3825	-0-	-95	-0-	3818	2	7	9	Y	6	12	1	1	8	9
*03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4377	2	11	9	Y	10	3	8			16

PITTS A UNIT WELL #: 17 RRCID -> 256092 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1362	-0-	-405	-0-	1348	2	14	9	Y	13					48
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1885	2	12	9	Y	11	36	1			23
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	2	17	9	Y	15	30	1	3	8	5
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13	9	Y	12					17
02	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1453	2	13	9	Y	12					29
*03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1770	2	18	9	Y	16	34	1			11

PITTS A UNIT WELL #: 15 RRCID -> 256635 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	Y	12	18	1			11
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1549	2	12	9	Y	11					22
12	1798	N	1411	-0-	-387	-0-	1399	2	12	9	Y	11	19	1	1	8	13
01	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1582	2	11	9	Y	10					23
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	1319	2	8	9	Y	7	9	1			21
*03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1714	2	9	9	Y	8	10	1			19

ASHTON 2 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257208 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	3446	2	47	9	Y	43	25	1	3	8	31
11	3450	X	2710	-0-	-740	-0-	2669	2	41	9	Y	37	50	1	3	8	15
12	3565	X	2834	-0-	-731	-0-	2791	2	43	9	Y	39	45	1	4	8	5
01	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	2903	2	55	9	Y	50	33	1	7	8	15
02	3220	X	2547	-0-	-673	-0-	2500	2	47	9	Y	43	17	1	4	8	37
03	3503	X	2447	-0-	-1056	-0-	2395	2	52	9	Y	47	55	1	9	8	20

MAURITZEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257389 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1901	-0-	-207	-0-	1898	2	3	9	N	3	3	8			48
11	1980	N	1808	-0-	-172	-0-	1800	2	8	9	N	7	7	8			48
12	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	1800	2	6	9	N	5	5	8			48
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	1748	2	11	9	N	10	6	8			52
02	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1528	2	10	9	N	9	6	8			55
03	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1654	2	14	9	N	13	4	8			64

NAOMI 3 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 265928 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8886 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BALL 2 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 268613 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6140 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

BALL 2 UNIT WELL #: 18H RRCID -> 281951 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9449 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	7989	2	30	9	N	27					291
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7584	2	105	9	N	95	181	1			205
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7482	2	20	9	N	18					223
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7524	2	80	9	N	73					296
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6458	2	51	9	N	46	182	1			160
*03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7140	2	117	9	N	106					266

PITTS A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 282228 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9495 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18505	X	18505	-0-	-0-	-0-	18441	2	64	9	Y	58	83	1			50
11	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17722	2	50	9	Y	45					95
12	18600	X	18090	-0-	-510	-0-	18007	2	83	9	Y	75	83	1	28	8	59
01	18600	X	17737	-0-	-863	-0-	17687	2	50	9	Y	45					104
02	16800	X	16493	-0-	-307	-0-	16450	2	43	9	Y	39	42	1			101
*03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	18524	2	36	9	Y	33	45	1			89

MAUDE 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 282229 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF.10125 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6162	-0-	-1061	-0-	6142	2	20	9	N	18					165
11	6390	X	5936	-0-	-454	-0-	5895	2	41	9	N	37					202
12	6386	X	5878	-0-	-508	-0-	5847	2	31	9	N	28	118	1			112
01	6386	X	6060	-0-	-326	-0-	6034	2	26	9	N	24					136
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5644	2	17	9	N	15					151
03	6169	X	5801	-0-	-368	-0-	5790	2	11	9	N	10					161

PITTS A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283061 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9462 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	22914	-0-	-3808	-0-	22718	2	196	9	Y	178	258	1			154
11	25531	X	25531	-0-	-0-	-0-	25382	2	149	9	Y	135					289
12	26260	X	26260	-0-	-0-	-0-	26054	2	206	9	Y	187	253	1	46	8	177
01	26649	X	26649	-0-	-0-	-0-	26499	2	150	9	Y	136					313
02	23828	X	18982	-0-	-4846	-0-	18871	2	111	9	Y	101	127	1			287
03	26381	X	23954	-0-	-2427	-0-	23844	2	110	9	Y	100	128	1			259

INGRAM 2 UN-BEASLEY 3 UN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283142 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10528 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31961	X	31680	-0-	-281	-0-	31534	2	146	9	N	133	170	1			138
11	31200	X	30237	-0-	-963	-0-	30138	2	99	9	N	90					228
12	33170	X	30759	-0-	-2411	-0-	30684	2	75	9	N	68	184	1	15	8	97
01	33170	X	31537	-0-	-1633	-0-	31481	2	56	9	N	51					148
02	29960	X	27820	-0-	-2140	-0-	27768	2	52	9	N	47					195
03	31682	X	30327	-0-	-1355	-0-	30266	2	61	9	N	55	183	1			67

CALLOW-BEASLEY-ROGERS-ASHTON WELL #: 1H RRCID -> 284969 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9166 PERF.10304 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17980	X	16051	-0-	-1929	-0-	16029	2	22	9	N	20	4	8			190
11	17760	X	16151	-0-	-1609	-0-	16105	2	46	9	N	42	5	8			227
12	18352	X	14723	-0-	-3629	-0-	14677	2	46	9	N	42	7	8			262
01	18352	X	15772	-0-	-2580	-0-	15720	2	52	9	N	47	14	8			295
02	16044	X	10029	-0-	-6015	-0-	10014	2	15	9	N	14	2	8			307
03	16678	X	14945	-0-	-1733	-0-	14898	2	47	9	N	43	21	8			329

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM WELL #: 10H RRCID -> 286232 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9952 - 17252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82801	X	71421	-0-	-11380	-0-	3769 1608	1 9	66044	2	N	1462	1484	1	30	8	90
11	80130	X	72013	-0-	-8117	-0-	3691 1702	1 9	66620	2	N	1547	1280	1	77	8	280
12	79732	X	71636	-0-	-8096	-0-	3871 1791	1 9	65974	2	N	1628	1674	1	67	8	167
01	78151	X	69754	-0-	-8397	-0-	3833 1708	1 9	64213	2	N	1553	1292	1	61	8	367
02	67956	X	54061	-0-	-13895	-0-	2863 1338	1 9	49860	2	N	1216	1278	1	53	8	252
03	74400	X	66822	-0-	-7578	-0-	3874 1615	1 9	61333	2	N	1468	1433	1	43	8	244

VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 287886 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10197 - 16557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134106	X	107450	-0-	-26656	-0-	2347 2586	1 9	102517	2	Y	2351	2464	1	21	8	150
11	129780	X	100351	-0-	-29429	-0-	2189 2486	1 9	95676	2	Y	2260	2065	1	42	8	303
12	134106	X	98330	-0-	-35776	-0-	2253 2515	1 9	93562	2	Y	2286	2401	1	36	8	152
01	119443	X	93069	-0-	-26374	-0-	2263 2331	1 9	88475	2	Y	2119	2023	1	33	8	215
02	91364	X	68526	-0-	-22838	-0-	1615 1654	1 9	65257	2	Y	1504	1462	1	27	8	230
03	101153	X	80698	-0-	-20455	-0-	2024 1990	1 9	76684	2	Y	1809	1671	1	18	8	350

BECKHAM-MAURITZEN-VERA DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 288184 COMPL. DATE 05/09/2020 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10202 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72075	X	61944	-0-	-10131	-0-	1348 1727	1 9	58869	2	Y	1570	1510	1	17	8	192
11	69750	X	64560	-0-	-5190	-0-	1406 1740	1 9	61414	2	Y	1582	1473	1	34	8	267
12	72075	X	62534	-0-	-9541	-0-	1432 1659	1 9	59443	2	Y	1508	1484	1	30	8	261
01	68355	X	60015	-0-	-8340	-0-	1457 1612	1 9	56946	2	Y	1465	1505	1	26	8	195
02	60256	X	44225	-0-	-16031	-0-	1040 1195	1 9	41990	2	Y	1086	941	1	24	8	316
03	66712	X	52581	-0-	-14131	-0-	1311 1588	1 9	49682	2	Y	1444	1444	1	16	8	300

MAURITZEN-VERA DAVIS-BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 288586 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9905 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	202740	X	133395	-0-	-69345	-0-	1046 4689	1 9	127660	2	Y	4263	4269	1	23	8	310
11	190230	X	138260	-0-	-51970	-0-	3885 4140	1 9	130235	2	Y	3764	3656	1	57	8	361
12	179831	X	140193	-0-	-39638	-0-	4475 4224	1 9	131494	2	Y	3840	3750	1	52	8	399
01	164920	X	132008	-0-	-32912	-0-	4380 3879	1 9	123749	2	Y	3526	3578	1	42	8	305
02	130396	X	102003	-0-	-28393	-0-	3450 3175	1 9	95378	2	Y	2886	2850	1	27	8	314
03	142879	X	119560	-0-	-23319	-0-	4435 3285	1 9	111840	2	Y	2986	2951	1	28	8	321

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
BECKVILLE WELL #: 1 RRCID -> 221748 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	905	-0-	-211	-0-	52	1	853	3	N	-0-					80
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	3	N	-0-					80
12	1054	N	983	-0-	-71	-0-	60	1	923	3	N	-0-					80
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	78	1	1045	3	N	-0-					80
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	112	1	948	3	N	-0-					80
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					80

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
BOREN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 063606 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 065951 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORDERS-SMITH UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 068657 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8414 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	2157	-0-	-363	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	556	-0-	-1460	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 068986 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8393 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3533	-0-	-373	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4278	-0-	-62	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	1849	-0-	-2071	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
*03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-					-0-

FROST-COTTLE UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 069731 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8564 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	270	N	53	-0-	-217	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 069733 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8603 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	496	N	60	-0-	-436	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	589	N	16	-0-	-573	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

FROST HULL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 070286 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9012 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 3 RRCID -> 071954 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8540 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 3 RRCID -> 072334 COMPL. DATE 06/06/1977 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8455 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 3 RRCID -> 072787 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 072811 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 2 RRCID -> 073225 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 19 WELL #: 2 RRCID -> 074173 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1103	-0-	-101	-0-	1103	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		N	-0-			-0-

CGU 11 WELL #: 4 RRCID -> 075031 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

FROST LUMBER IND. INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075636 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 26 WELL #: 2 RRCID -> 076147 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-

PRIESTLY-HOLMES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076483 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
01	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	1158	3		N	-0-			-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 2 RRCID -> 076947 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 23 WELL #: 3 RRCID -> 078423 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	557	-0-	-497	-0-	557	3		N	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	1036	N	595	-0-	-441	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 2 RRCID -> 078945 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	620	N	42	-0-	-578	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 4 RRCID -> 079063 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1118	-0-	-232	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 3 RRCID -> 079578 COMPL. DATE 10/08/1978 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
11	870	N	782	-0-	-88	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	899	N	397	-0-	-502	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	554	-0-	-174	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 2 RRCID -> 079579 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	67	-0-	-2475	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	2460	X	122	-0-	-2338	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1070	-0-	-22	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4009	-0-	909	909	4009	3		N	-0-			-0-
11	3000	N	2342	-0-	-658	251	2342	3		N	-0-			-0-
12	2033	N	1782	-0-	-251	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
*03	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-

CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3		N	-0-			-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3		N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-

CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082258 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-			-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3		N	-0-			-0-
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3		N	-0-			-0-
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3		N	-0-			-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082473 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082872 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2658	-0-	-442	408	2658	3		N	-0-			-0-
11	2529	X	2121	-0-	-408	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
12	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
*03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 2 RRCID -> 083407 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 2 RRCID -> 083504 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340

10	3100	N	4670	-0-	1570	1570	4670	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3515	-0-	515	2085	3515	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	2091	3106	3			N	-0-					-0-
01	4883	X	2792	-0-	-2091	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*03	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 2 RRCID -> 083505 COMPL. DATE 06/16/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593

10	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	270	N	6	-0-	-264	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 4 RRCID -> 083987 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8292 - 9505

10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 1 RRCID -> 084137 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8550 - 9287

10	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	1460	3	19	9	N	17	16	1			19
11	1710	N	1333	-0-	-377	-0-	1316	3	17	9	N	15	14	1			20
12	1674	N	1316	-0-	-358	-0-	1295	3	21	9	N	19	14	1			25
01	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1358	3	10	9	N	9	12	1			22
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	1154	3	30	9	N	27	22	1			27
*03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1303	3	22	9	N	20	21	1			26

CGU 8 WELL #: 3 RRCID -> 084142 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8445 - 9346

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 3 RRCID -> 084942 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8445 - 9529

10	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 2 RRCID -> 085373 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8584 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 3 RRCID -> 086572 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8664 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2357	-0-	-30	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2144	-0-	-212	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2289	-0-	-67	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
*03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 2 RRCID -> 086573 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8342 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	513	-0-	-448	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	810	N	359	-0-	-451	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086763 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9092 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 2 RRCID -> 087091 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8623 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1237	-0-	-871	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-T RRCID -> 088649 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8698 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 3D RRCID -> 089185 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2680 - 2735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST, H.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089513 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089514 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
12	207	N	205	-0-	-2	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089878 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2711	-0-	2711	7536	2691	3	20	9	Y	18	21	1			2
11	DLQ G-10		2706	-0-	2706	10242	2677	3	29	9	Y	26	22	1			6
12	DLQ G-10		2672	-0-	2672	12914	2661	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3000	N	2207	-0-	-793	12121	2181	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	2800	N	1993	-0-	-807	11314	1983	3	10	9	Y	9	10	1			6
*03	3100	N	2808	-0-	-292	11022	2783	3	25	9	Y	23	27	1			2

CGU 36 WELL #: 2 RRCID -> 089880 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		706	-0-	706	1946	706	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		388	-0-	388	2334	388	3			Y	-0-	6	1			1
12	DLQ G-10		87	-0-	87	2421	87	3			Y	-0-					1
01	2468	N	47	-0-	-2421	-0-	47	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	1	1			1
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	Y	2					3

COOKE WELL #: 2 RRCID -> 090856 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094223 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 5 RRCID -> 095092 COMPL. DATE 08/02/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 6 WELL #: 5 RRCID -> 096104 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8430 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	341	N	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	364	N	92	-0-	-272	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	403	N	27	-0-	-376	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 4 RRCID -> 096329 COMPL. DATE 11/08/1981 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9178 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	914	-0-	-136	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 5 RRCID -> 096853 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8460 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2213	-0-	-1042	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1974	-0-	-1190	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2053	-0-	-1450	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 5 RRCID -> 097191 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8410 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 4 RRCID -> 097645 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8375 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 4 RRCID -> 097939 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8513 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 3 RRCID -> 098591 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
COOKE WELL #: 3 RRCID -> 098592 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1856	-0-	1856	6989	1856	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1623	-0-	1623	8612	1623	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2006	-0-	2006	10618	2006	3			Y	-0-					-0-
01	12585	X	1967	-0-	-10618	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1569	-0-	-195	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 5 RRCID -> 098791 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 4 RRCID -> 099470 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493

10	2015	X	1736	-0-	-279	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1676	-0-	-1264	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1714	-0-	-1324	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1825	-0-	-1213	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1508	-0-	-508	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 3 RRCID -> 100002 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565

10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 3 RRCID -> 100003 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8386 - 9497

10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 3 RRCID -> 100004 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8580 - 9685

10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	686	-0-	-546	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100008 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8364 - 9070

10	T. A.		270	-0-	270	489	270	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		232	-0-	232	721	232	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		131	-0-	131	852	130	3	1	9	Y	1					1
01	1025	X	173	-0-	-852	-0-	173	3			Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					1
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 4 RRCID -> 100329 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 3 RRCID -> 100844 COMPL. DATE 06/11/1982 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8379 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 3 RRCID -> 101090 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8557 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 4 RRCID -> 101212 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8360 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 3 RRCID -> 102073 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8692 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	330	N	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 4 RRCID -> 102956 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8410 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103631 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8352 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8343 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	2582	-0-	-1432	-0-	2582	3			N	-0-					3
11	2220	X	528	-0-	-1692	-0-	528	3			N	-0-					3
12	2294	X	640	-0-	-1654	-0-	640	3			N	-0-					3
01	2294	X	526	-0-	-1768	-0-	526	3			N	-0-					3
02	2072	X	196	-0-	-1876	-0-	196	3			N	-0-					3
03	2294	X	758	-0-	-1536	-0-	758	3			N	-0-					3

CGU 9 WELL #: 3 RRCID -> 104536 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 106562 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9292 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 109197 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9367 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2670	1293	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3923	1240	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	DLQ G-10		105	-0-	105	4028	104	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	3000	N	-0-	-0-	-3000	1028					Y	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 110331 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9464 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 111585 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9365 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1489	-0-	1489	4542	1477	3	12	9	Y	11	10	1			4
11	DLQ G-10		1132	-0-	1132	5674	1120	3	12	9	Y	11	12	1			3
12	DLQ G-10		1459	-0-	1459	7133	1447	3	12	9	Y	11	10	1			4
01	3000	N	1273	-0-	-1727	5406	1258	3	15	9	Y	14	14	1			4
02	2800	N	793	-0-	-2007	3399	784	3	9	9	Y	8	9	1			3
*03	3100	N	1706	-0-	-1394	2005	1689	3	17	9	Y	15	15	1			3

MARKEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8994 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1381	-0-	1381	3250	1371	3	10	9	Y	9	11	1			1
11	DLQ G-10		1275	-0-	1275	4525	1262	3	13	9	Y	12	10	1			3
12	DLQ G-10		1264	-0-	1264	5789	1258	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	3000	N	1235	-0-	-1765	4024	1221	3	14	9	Y	13	11	1			4
02	2800	N	1011	-0-	-1789	2235	1007	3	4	9	Y	4	5	1			3
*03	3100	N	1091	-0-	-2009	226	1081	3	10	9	Y	9	11	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 3 RRCID -> 116259 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8473 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 116310 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9070 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	23	-0-	-367	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 3 RRCID -> 116789 COMPL. DATE 05/16/1985 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	780	N	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 116796 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 3 RRCID -> 117154 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	780	N	675	-0-	-105	-0-	675	3			N	-0-					-0-
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
01	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	644	N	281	-0-	-363	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 3 RRCID -> 117311 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2854	-0-	-91	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
02	2688	N	2416	-0-	-272	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2759	-0-	-186	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 4 RRCID -> 118757 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 3 RRCID -> 118774 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4237	-0-	1237	1237	4237	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	14719	-0-	11619	12856	14719	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	10904	-0-	7804	20660	10904	3			N	-0-					-0-
02	29277	X	8617	-0-	-20660	-0-	8617	3			N	-0-					-0-
*03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 4 RRCID -> 118935 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 3 RRCID -> 119418 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 3 RRCID -> 119602 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
*03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 4 RRCID -> 126554 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 128222 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOREN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 128645 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8386 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 129071 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9569 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3427	-0-	327	327	3427	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2893	-0-	-207	120	2893	3			N	-0-					-0-
02	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
*03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 4 RRCID -> 129708 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8424 - 9657

10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1907	-0-	-77	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 129947 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8450 - 9150

10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			N	-0-					-0-
01	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 130161 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8340 - 9570

10	1302	X	649	-0-	-653	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	1260	X	563	-0-	-697	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	1302	X	677	-0-	-625	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	1302	X	687	-0-	-615	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	749	-0-	-427	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*03	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 4 RRCID -> 130164 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8362 - 9610

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 4 RRCID -> 130216 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 9684

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 5 RRCID -> 130392 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8490 - 9528

10	3100	N	2716	-0-	-384	1343	2716	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2827	-0-	-173	1170	2827	3			N	-0-					-0-
12	3261	X	2091	-0-	-1170	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	1975	-0-	-660	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1425	-0-	-955	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1562	-0-	-1073	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 4 RRCID -> 130596 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8997 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 130599 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8406 - 9532

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 6 RRCID -> 131170 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8366 - 9598

10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
*03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 4 C RRCID -> 131171 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8552 - 9654

10	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-T RRCID -> 131413 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8419 - 9544

10	1767	X	1679	-0-	-88	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1588	-0-	-122	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 5 RRCID -> 131440 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8378 - 9618

10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	532	N	340	-0-	-192	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 6-T RRCID -> 131557 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 9590

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 5 T RRCID -> 131632 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8720 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 4 RRCID -> 131633 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8563 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
*03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 5 RRCID -> 131752 COMPL. DATE 08/05/1989 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8853 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4136	-0-	1036	1036	4136	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 4 C RRCID -> 131753 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8668 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2325	-0-	-93	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1692	-0-	-660	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
*03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 4 RRCID -> 131932 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8665 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2034	-0-	-384	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1929	-0-	-255	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
*03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 5 RRCID -> 131933 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 5 RRCID -> 132034 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8424 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1683	-0-	-529	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	2328	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 11 WELL #: 6 RRCID -> 132214 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8398 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 6 RRCID -> 132221 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8242 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1853	-0-	-162	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1757	-0-	-133	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1400	-0-	-308	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
*03	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 4 RRCID -> 132425 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	570	N	115	-0-	-455	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 5 RRCID -> 132437 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	523	-0-	-748	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	1230	X	978	-0-	-252	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1024	-0-	-247	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132438 COMPL. DATE 10/08/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	525	-0-	-585	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	15	-0-	-1256	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 5 T RRCID -> 132439 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2416	-0-	-284	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2258	-0-	-532	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2018	-0-	-772	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2012	-0-	-508	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*03	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 6 RRCID -> 132440 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2152	-0-	-204	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2150	-0-	-10	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1520	-0-	-681	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	778	-0-	-1361	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1253	-0-	-763	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132441 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	3			N	-0-					-0-
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	784	N	112	-0-	-672	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	837	N	119	-0-	-718	-0-	119	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132523 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1478	-0-	-118	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 5 RRCID -> 132840 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 5 RRCID -> 133068 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 5 RRCID -> 133069 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	837	N	536	-0-	-301	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	672	N	442	-0-	-230	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	806	N	117	-0-	-689	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 133071 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 5 RRCID -> 133311 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21 WELL #: 5 RRCID -> 133322 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	588	-0-	-1392	-0-	588	3			N	-0-					-0-
12	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2046	X	1480	-0-	-566	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	754	-0-	-1094	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	339	-0-	-1707	-0-	339	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 6 RRCID -> 133324 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
12	806	N	175	-0-	-631	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133326 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133327 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8742 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 5 RRCID -> 133479 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8492 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133633 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8317 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
11	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
12	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
*03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 5-T RRCID -> 133671 COMPL. DATE 02/03/1990 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8598 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	616	-0-	-644	-0-	616	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	333	-0-	-1155	-0-	333	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 5-T RRCID -> 133673 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3711	-0-	911	911	3711	3			N	-0-					-0-
*03	2826	N	1915	-0-	-911	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 5 RRCID -> 133707 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	558	-0-	-155	-0-	558	3			N	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 5 T RRCID -> 133911 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	448	N	268	-0-	-180	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 7 L RRCID -> 134168 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1278	-0-	-117	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 7 T RRCID -> 134176 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 5 T RRCID -> 134422 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	682	N	273	-0-	-409	-0-	273	3			N	-0-					-0-
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 5 RRCID -> 134948 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 28 WELL #: 6 T RRCID -> 134949 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 6 RRCID -> 135516 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525

10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
01	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	775	N	100	-0-	-675	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 6 RRCID -> 135517 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492

10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 6 RRCID -> 135528 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824

10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 7 RRCID -> 135745 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 6 RRCID -> 135746 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9456

10	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	840	N	603	-0-	-237	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	868	N	570	-0-	-298	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	868	N	474	-0-	-394	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 5 RRCID -> 135751 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8404 - 9540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 7 T RRCID -> 135765 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8390 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 6 RRCID -> 135771 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9578 - 9612

10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 6 RRCID -> 135772 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8442 - 9570

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 7-T RRCID -> 135838 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 9534

10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 6 RRCID -> 135840 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8464 - 9584

10	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	473	-0-	-643	-0-	473	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135842 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852

10	DLQ G-10	1636	-0-	1636	3564	1624	3	12	9	Y	11	12	1			1
11	DLQ G-10	798	-0-	798	4362	789	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	DLQ G-10	936	-0-	936	5298	933	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	3000 N	1267	-0-	-1733	3565	1252	3	15	9	Y	14	11	1			4
02	2800 N	1011	-0-	-1789	1776	1007	3	4	9	Y	4	5	1			3
*03	3100 N	1431	-0-	-1669	107	1418	3	13	9	Y	12	14	1			1

CGU 8 WELL #: 6-T RRCID -> 136092 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 33 WELL #: 4 RRCID -> 136142 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 5 RRCID -> 136350 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	837	N	45	-0-	-792	-0-	45	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 7-T RRCID -> 136474 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3793	-0-	693	693	3793	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1197	-0-	-693	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	568	-0-	-1447	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 138786 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139322 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 139426 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140129 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 140333 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140336 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	783	-0-	-1108	-0-	783	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1108	-0-	-845	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 6-T RRCID -> 140444 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	281	-0-	-2633	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	660	X	125	-0-	-535	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	682	X	111	-0-	-571	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	465	X	115	-0-	-350	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140517 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-

FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 140775 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141001 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 141383 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 141447 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141675 COMPL. DATE 04/08/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	49	-0-	-4725	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	60	-0-	-4560	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	586	-0-	-4188	-0-	586	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	386	-0-	-4388	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 141676 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2065	-0-	-198	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1995	-0-	-49	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
*03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2653	-0-	-44	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	2425	-0-	-11	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		549	-0-	549	1932	545	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ G-10		478	-0-	478	2410	472	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	DLQ G-10		465	-0-	465	2875	463	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3000	N	445	-0-	-2555	320	441	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	726	N	406	-0-	-320	-0-	404	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	384	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 4-T RRCID -> 142109 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 6 RRCID -> 142291 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	660	N	354	-0-	-306	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 6-T RRCID -> 142354 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 142468 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142713 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 7-T RRCID -> 142909 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8570 - 9640

10	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	867	-0-	-249	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	728	-0-	-357	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	522	-0-	-486	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142912 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856

10	DLQ G-10		2053	-0-	2053	6241	2038	3	15	9	Y	14	17	1			1
11	DLQ G-10		1651	-0-	1651	7892	1632	3	19	9	Y	17	14	1			4
12	DLQ G-10		1608	-0-	1608	9500	1601	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	3000	N	2996	-0-	-4	9496	2961	3	35	9	Y	32	25	1			10
02	2800	N	2737	-0-	-63	9433	2725	3	12	9	Y	11	13	1			8
*03	3100	N	2893	-0-	-207	9226	2867	3	26	9	Y	24	30	1			2

CGU 16 WELL #: 7-T RRCID -> 142932 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578

10	1922	N	1558	-0-	-364	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1142	-0-	-538	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1221	-0-	-515	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	703	-0-	-847	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	681	-0-	-383	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8-T RRCID -> 143044 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561

10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143369 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910

10	DLQ G-10		845	-0-	845	1915	838	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	DLQ G-10		325	-0-	325	2240	322	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	DLQ G-10		914	-0-	914	3154	911	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3000	N	368	-0-	-2632	522	364	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1323	N	801	-0-	-522	-0-	798	3	3	9	Y	3	2	1			2
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	907	3	9	9	Y	8	9	1			1

CGU 25 WELL #: 6-T RRCID -> 143384 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668

10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
11	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2061	-0-	-419	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	1791	-0-	-627	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1776	-0-	-492	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 143476 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 8-T RRCID -> 143506 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8514 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 8 RRCID -> 143570 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8678 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143597 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8680 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		656	-0-	656	2328	652	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
11	DLQ G-10		498	-0-	498	2826	492	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	DLQ G-10		286	-0-	286	3112	285	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	3000	N	4	-0-	-2996	116	4	3			Y	-0-					-0-
02	1738	N	1622	-0-	-116	-0-	1614	3	8	9	Y	7	2	1			5
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	3	12	9	Y	11	15	1			1

CGU 12 WELL #: 6-T RRCID -> 143653 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8576 - 9560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	811	-0-	-673	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	693	-0-	-950	-0-	693	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 8-T RRCID -> 143792 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8440 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1658	-0-	-295	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 6-T RRCID -> 144010 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 22 WELL #: 6 RRCID -> 144012 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9060 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 7 RRCID -> 144017 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9104 - 9504

10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	6061	-0-	3261	3261	6061	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	4243	-0-	1143	4404	4243	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 144524 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8420 - 9120

10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	713	N	454	-0-	-259	-0-	454	3			N	-0-					-0-
01	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 7 RRCID -> 144584 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8584 - 9310

10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 6-T RRCID -> 144586 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8470 - 9250

10	3100	N	4877	-0-	1777	6302	4877	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2286	-0-	-714	5588	2286	3			N	-0-					-0-
12	6623	X	1035	-0-	-5588	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	859	-0-	-1063	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	925	-0-	-997	-0-	925	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144709 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8420 - 9290

10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144731 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8960 - 9270

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	5440	-0-	2640	2640	5440	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	6123	-0-	3023	5663	6123	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	810	N	381	-0-	-429	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	450	N	87	-0-	-363	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	N	134	-0-	-1540	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
*03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 6 RRCID -> 145830 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 9 RRCID -> 146010 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 6-T RRCID -> 146131 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 6-T RRCID -> 146179 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1612	-0-	-152	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
*03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 6-T RRCID -> 146204 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	785	-0-	-331	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	682	-0-	-434	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	924	N	677	-0-	-247	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 6 RRCID -> 146295 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	15438	-0-	12638	12638	15438	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	184	-0-	-2916	9722	184	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 7-T RRCID -> 146801 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8490 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1931	-0-	-642	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1905	-0-	-419	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 7 RRCID -> 146826 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8530 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147154 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8344 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 7 RRCID -> 147168 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8435 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147204 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9615 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1506	-0-	1506	4278	1495	3	11	9	Y	10	12	1			1
11	DLQ G-10		1854	-0-	1854	6132	1834	3	20	9	Y	18	15	1			4
12	DLQ G-10		1770	-0-	1770	7902	1762	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	3000	N	1842	-0-	-1158	6744	1820	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	991	-0-	-1809	4935	984	3	7	9	Y	6	8	1			4
*03	3100	N	1332	-0-	-1768	3167	1319	3	13	9	Y	12	15	1			1

MARKEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147724 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9400 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147744 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8410 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147751 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	837	N	575	-0-	-262	-0-	575	3			N	-0-					-0-
01	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 9-T RRCID -> 147886 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 7 RRCID -> 148055 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622

10	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 7-T RRCID -> 148575 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698

10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1295	-0-	-105	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 7 RRCID -> 148581 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 8 RRCID -> 148672 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602

10	2759	X	2494	-0-	-265	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2575	-0-	-494	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2126	-0-	-646	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1923	-0-	-650	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 8-T RRCID -> 148906 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148960 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SMITH, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 149081 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 7 RRCID -> 149083 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538

10	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	448	N	227	-0-	-221	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	465	N	151	-0-	-314	-0-	151	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149087 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100

10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 9 RRCID -> 149449 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534

10	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 9-T RRCID -> 149471 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 10 RRCID -> 149623 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607

10	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-

KANGAROO UNIT 16 WELL #: 4 RRCID -> 149634 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 11 WELL #: 9 RRCID -> 149711 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	589	N	404	-0-	-185	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 7 RRCID -> 149837 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 7-T RRCID -> 149989 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 7 RRCID -> 150201 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 7 RRCID -> 150240 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502

10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	899	N	555	-0-	-344	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 150246 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712

10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			Y	-0-					16
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					16
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14					30
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					30
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					30
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					30

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 8 T RRCID -> 150270 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 7-T RRCID -> 150527 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 7-T RRCID -> 150560 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 150612 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112

10	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 10 RRCID -> 150666 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 150727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 9 RRCID -> 150763 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640

10	1085	N	367	-0-	-718	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 10 WELL #: 10 RRCID -> 150843 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9-T RRCID -> 150940 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151012 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2251	-0-	2251	7434	2234	3	17	9	Y	15	19	1			1
11	DLQ G-10		2053	-0-	2053	9487	2030	3	23	9	Y	21	17	1			5
12	DLQ G-10		1940	-0-	1940	11427	1932	3	8	9	Y	7	9	1			3
01	3000	N	1811	-0-	-1189	10238	1789	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	1656	-0-	-1144	9094	1648	3	8	9	Y	7	8	1			5
*03	3100	N	1776	-0-	-1324	7770	1761	3	15	9	Y	14	18	1			1

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151050 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 10 T RRCID -> 151188 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151281 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		232	-0-	232	406	230	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		100	-0-	100	506	99	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	506					Y	-0-					-0-
01	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CGU 30 WELL #: 7 RRCID -> 151292 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 8-T RRCID -> 151462 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 151790 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151804 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151841 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152227 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 9-T RRCID -> 152253 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152332 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240

10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580

10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1399	-0-	-647	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658

10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564

10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475

10	992	N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 11 RRCID -> 153270 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8418 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	2059	-0-	-125	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 9 RRCID -> 153342 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8366 - 9462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 8 RRCID -> 153787 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8583 - 9110

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153961 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9154 - 9238

10	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	925	-0-	-155	-0-	925	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	840	-0-	-214	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3			N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154201 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9014 - 9293

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 9 RRCID -> 154209 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8624 - 9624

10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
12	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
01	1457	X	934	-0-	-523	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
*03	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 8 RRCID -> 154265 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8555 - 9656

10	930	X	339	-0-	-591	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	720	X	335	-0-	-385	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154318 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 9 T RRCID -> 154379 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587

10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 10 RRCID -> 154482 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 8-T RRCID -> 154756 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154938 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 8-T RRCID -> 154949 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 154984 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8372 - 9080

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 10 RRCID -> 155016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8517 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 5 RRCID -> 155251 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9034 - 9117

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155417 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8846 - 9098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 155586 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9340 - 9730

10	DLQ G-10		1176	-0-	1176	5468	1167	3	9	9	Y	8	11	1			1
11	DLQ G-10		1936	-0-	1936	7404	1916	3	20	9	Y	18	15	1			4
12	DLQ G-10		114	-0-	114	7518	113	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	3000	N	1632	-0-	-1368	6150	1612	3	20	9	Y	18	13	1			5
02	2800	N	1180	-0-	-1620	4530	1173	3	7	9	Y	6	7	1			4
*03	3100	N	1410	-0-	-1690	2840	1397	3	13	9	Y	12	15	1			1

FROST GILLASPY WELL #: 3RL RRCID -> 156276 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9302 - 9327

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 8 RRCID -> 156392 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995

10	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC. WELL #: 2 RRCID -> 156502 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 26 WELL #: 9 RRCID -> 158224 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	971	-0-	-300	-0-	971	3		N	-0-			-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
03	1457	N	983	-0-	-474	-0-	983	3		N	-0-			-0-

CGU 24 WELL #: 10 RRCID -> 158407 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-			-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-			-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

CGU 14 WELL #: 8 RRCID -> 158879 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CGU 25 WELL #: 9-T RRCID -> 158892 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8612 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-			-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	692	3		N	-0-			-0-
03	868	N	686	-0-	-182	-0-	686	3		N	-0-			-0-

CGU 20 WELL #: 11 RRCID -> 158904 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8512 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2802	-0-	-298	2	2802	3		N	-0-			-0-
11	1422	N	1420	-0-	-2	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
12	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-			-0-
01	1054	X	950	-0-	-104	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
*03	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-

CGU 22 WELL #: 8 RRCID -> 159093 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9086 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-

CGU 13 WELL #: 11 RRCID -> 159099 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9042 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 11 RRCID -> 159108 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9014 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	742	3			N	-0-					-0-
03	868	N	729	-0-	-139	-0-	729	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 10 RRCID -> 159117 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8976 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1580	-0-	-311	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	988	-0-	-636	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1200	-0-	-412	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 L RRCID -> 159270 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 9280 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10 T RRCID -> 159420 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8854 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 10 RRCID -> 159437 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8370 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 11 RRCID -> 159539 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8394 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11 RRCID -> 159699 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8380 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 27 WELL #: 10 RRCID -> 159711 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8614 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
11	900	N	566	-0-	-334	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
01	992	N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 9-T RRCID -> 159804 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9086 - 9217

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 9 RRCID -> 160069 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8462 - 9602

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

COOKE WELL #: 5 RRCID -> 160096 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8460 - 9752

10	DLQ G-10		582	-0-	582	6098	582	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6098					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1798	-0-	1798	7896	1798	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3032	-0-	3032	10928	3032	3			Y	-0-					-0-
02	13626	X	2698	-0-	-10928	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 160239 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 9979 PERF. 8734 - 9814

10	DLQ G-10		386	-0-	386	1207	384	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	DLQ G-10		367	-0-	367	1574	363	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	DLQ G-10		373	-0-	373	1947	371	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	2313	N	366	-0-	-1947	-0-	363	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	324	3	2	9	Y	2	2	1			1
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	373	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-T RRCID -> 160820 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9090

10	DLQ G-10		132	-0-	132	412	132	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		125	-0-	125	537	125	3			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		294	-0-	294	831	294	3			Y	-0-					12
01	831	N	-0-	-0-	-831	-0-					Y	-0-					12
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					12
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					12

CGU 21 WELL #: 9 RRCID -> 162612 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8552 - 9064

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 7 RRCID -> 162919 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8500 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3	N	-0-					-0-
11	690	N	477	-0-	-213	-0-	477	3	N	-0-					-0-
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3	N	-0-					-0-
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-					-0-
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163098 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 9266 - 9344

10	DLQ G-10		657	-0-	657	2124	651	3	6 9	Y	5	5	1			2
11	DLQ G-10		566	-0-	566	2690	560	3	6 9	Y	5	6	1			1
12	DLQ G-10		627	-0-	627	3317	621	3	6 9	Y	5	4	1			2
01	3000	N	525	-0-	-2475	842	519	3	6 9	Y	5	6	1			1
02	1374	N	532	-0-	-842	-0-	525	3	7 9	Y	6	5	1			2
03	620	N	468	-0-	-152	-0-	464	3	4 9	Y	4	5	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 163223 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9372 - 9450

10	DLQ G-10		309	-0-	309	910	307	3	2 9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		458	-0-	458	1368	454	3	4 9	Y	4	4	1			1
12	DLQ G-10		620	-0-	620	1988	614	3	6 9	Y	5	4	1			2
01	2480	N	492	-0-	-1988	-0-	488	3	4 9	Y	4	5	1			1
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	401	3	4 9	Y	4	4	1			1
03	620	N	421	-0-	-199	-0-	417	3	4 9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 8 RRCID -> 163247 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8397 - 9302

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 10 RRCID -> 163342 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8644 - 9640

10	1922	X	691	-0-	-1231	-0-	691	3		N	-0-					-0-
11	750	X	652	-0-	-98	-0-	652	3		N	-0-					-0-
12	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	3		N	-0-					-0-
01	713	X	615	-0-	-98	-0-	615	3		N	-0-					-0-
02	644	X	584	-0-	-60	-0-	584	3		N	-0-					-0-
03	682	X	586	-0-	-96	-0-	586	3		N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8 T RRCID -> 163351 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8830 - 9770

10	2542	N	2283	-0-	-259	-0-	2283	3		N	-0-					-0-
11	2250	N	2029	-0-	-221	-0-	2029	3		N	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	1422	3		N	-0-					-0-
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	3		N	-0-					-0-
02	1904	N	1664	-0-	-240	-0-	1664	3		N	-0-					-0-
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 9 RRCID -> 163602 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8440 - 9571

10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		N	-0-					-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		N	-0-					-0-
03	1736	N	1182	-0-	-554	-0-	1182	3		N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 23 WELL #: 11 RRCID -> 164314 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8508 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3180	-0-	80	80	3180	3			N	-0-					-0-
01	2517	N	2437	-0-	-80	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
*03	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 12-T RRCID -> 164328 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8854 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 10-T RRCID -> 164341 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8458 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
*03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 9 RRCID -> 164447 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8645 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	552	-0-	-468	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	585	-0-	-686	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 8 RRCID -> 164512 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8846 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	341	N	81	-0-	-260	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165068 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9530 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1854	-0-	1854	5422	1841	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	DLQ G-10		1906	-0-	1906	7328	1886	3	20	9	Y	18	15	1			4
12	DLQ G-10		1923	-0-	1923	9251	1915	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	3000	N	1870	-0-	-1130	8121	1848	3	22	9	Y	20	17	1			6
02	2800	N	2098	-0-	-702	7419	2088	3	10	9	Y	9	9	1			6
*03	3100	N	2149	-0-	-951	6468	2129	3	20	9	Y	18	23	1			1

CGU 18 WELL #: 12 T RRCID -> 165149 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8602 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 30 WELL #: 8 RRCID -> 165159 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8628 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	803	-0-	-995	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 8 RRCID -> 165621 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8710 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3021	-0-	-39	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2494	-0-	-334	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3037	-0-	-94	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
11	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1551	-0-	-717	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2279	-0-	-232	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
*03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1468	-0-	1468	4187	1457	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	DLQ G-10		1407	-0-	1407	5594	1392	3	15	9	Y	14	14	1			4
12	DLQ G-10		1383	-0-	1383	6977	1372	3	11	9	Y	10	10	1			4
01	3000	N	1409	-0-	-1591	5386	1392	3	17	9	Y	15	15	1			4
02	2800	N	1290	-0-	-1510	3876	1254	3	36	9	Y	33	25	1			12
*03	3100	N	1098	-0-	-2002	1874	1087	3	11	9	Y	10	20	1			2

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		381	-0-	381	381	377	3	4	9	Y	4	3	1			1

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15018	-0-	15018	46580	14893	3	125	9	Y	114	113	1			41
11	DLQ G-10		14024	-0-	14024	60604	13873	3	151	9	Y	137	142	1			36
12	DLQ G-10		13831	-0-	13831	74435	13719	3	112	9	Y	102	102	1			36
01	87305	X	12870	-0-	-74435	-0-	12719	3	151	9	Y	137	137	1			36
02	13944	X	7030	-0-	-6914	-0-	6954	3	76	9	Y	69	80	1			25
03	15004	X	1821	-0-	-13183	-0-	1802	3	19	9	Y	17	38	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 9 RRCID -> 169131 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 8586 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 12 RRCID -> 169160 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8420 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1121	-0-	-522	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	973	-0-	-143	-0-	973	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169253 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9316 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		671	-0-	671	2085	665	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	DLQ G-10		682	-0-	682	2767	674	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	DLQ G-10		686	-0-	686	3453	680	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	3000	N	690	-0-	-2310	1143	682	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1739	N	596	-0-	-1143	-0-	589	3	7	9	Y	6	6	1			2
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	678	3	7	9	Y	6	7	1			1

CGU 5 WELL #: 7 T RRCID -> 169300 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8466 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 12 RRCID -> 169605 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8410 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	380	-0-	-426	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	896	N	676	-0-	-220	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	837	N	48	-0-	-789	-0-	48	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169627 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8896 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	504	3	3	9	Y	3	2	1			1
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	3	9	9	Y	8	7	1			2
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	Y	2	3	1			1
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

CGU 4 WELL #: 9 RRCID -> 169628 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8274 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4587	-0-	1487	1487	4587	3			N	-0-					-0-
02	1976	N	489	-0-	-1487	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14 WELL #: 11 T RRCID -> 169718 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1445	-0-	-353	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	6	-0-	-1792	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	962	-0-	-495	-0-	962	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 9 T RRCID -> 169783 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
*03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 11 RRCID -> 169916 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1928	-0-	-180	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	1901	-0-	-207	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	1125	-0-	-779	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1305	-0-	-803	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169931 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6	11	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORDERS, E. G/U NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169933 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 10 RRCID -> 170107 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
01	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*03	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 T RRCID -> 170186 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1295	-0-	1295	3021	1284	3	11	9	Y	10	13	1	1	8	4
11	DLQ G-10		1221	-0-	1221	4242	1214	3	7	9	Y	6					10
12	DLQ G-10		935	-0-	935	5177	928	3	7	9	Y	6	13	1			3
01	3000	N	1198	-0-	-1802	3375	1198	3			Y	-0-					3
02	2800	N	747	-0-	-2053	1322	735	3	12	9	Y	11					14
*03	2629	N	1307	-0-	-1322	-0-	1305	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	4

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674

10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585

10	1798	N	863	-0-	-935	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1030	-0-	-566	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512

10	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	3			N	-0-					-0-
11	1792	X	1696	-0-	-96	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1581	X	38	-0-	-1543	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	124	-0-	-1304	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	1581	X	250	-0-	-1331	-0-	250	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825

10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	961	N	502	-0-	-459	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	868	N	191	-0-	-677	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 31 WELL #: 9 T RRCID -> 170957 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8680 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 10 RRCID -> 175236 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8414 - 9522

10	558	N	230	-0-	-328	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
12	651	N	163	-0-	-488	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	588	N	183	-0-	-405	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 11 RRCID -> 175278 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8514 - 9602

10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	560	N	446	-0-	-114	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 10 T RRCID -> 175469 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8506 - 9676

10	1233	N	780	-0-	-453	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	505	-0-	-2465	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2428	-0-	-641	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	366	-0-	-2703	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	729	-0-	-1689	-0-	729	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176118 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8698 - 9086

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 12 RRCID -> 176611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8526 - 9636

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 10 RRCID -> 176992 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9562

10	2697	N	1788	-0-	-909	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
11	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	603	-0-	-1195	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	433	-0-	-2003	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 29 WELL #: 8 RRCID -> 177351 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3085	-0-	-170	-0-	3085	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2906	-0-	-349	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2409	-0-	-475	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2637	-0-	-494	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 13 RRCID -> 178267 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2062	-0-	-480	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1967	-0-	-329	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*03	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 12T RRCID -> 178268 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 13 RRCID -> 178269 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 14 RRCID -> 178271 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 11 RRCID -> 178275 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 13 RRCID -> 178293 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 13 WELL #: 14 T RRCID -> 178298 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 12 RRCID -> 178312 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3110	-0-	110	110	3110	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3078	-0-	-22	88	3078	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3462	-0-	362	450	3462	3			N	-0-					-0-
02	3463	X	3013	-0-	-450	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 14 RRCID -> 178317 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1051	-0-	-933	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1351	-0-	-719	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 12 RRCID -> 178318 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 15 RRCID -> 178319 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 13 RRCID -> 178349 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
*03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 10 RRCID -> 178425 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 11 RRCID -> 178427 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8524 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	3			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 13 RRCID -> 178428 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8670 - 9634

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 11-T RRCID -> 178451 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8556 - 9688

10	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	558	-0-	-1209	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1392	-0-	-316	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1165	-0-	-230	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 13 RRCID -> 178464 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8356 - 9470

10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 178465 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9280 - 9504

10	558	N	542	-0-	-16	-0-	521	3	21	9	Y	19					87
11	480	N	350	-0-	-130	-0-	347	3	3	9	Y	3					90
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	402	3	11	9	Y	10					100
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	482	3	11	9	Y	10					110
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	294	3	22	9	Y	20	106	1			24
03	403	N	121	-0-	-282	-0-	121	3			Y	-0-					24

CGU 21 WELL #: 12 RRCID -> 178483 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8632 - 9635

10	2914	X	2560	-0-	-354	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2464	-0-	-356	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2539	-0-	-375	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1029	-0-	-1603	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 15 RRCID -> 178970 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8550 - 9666

10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	583	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 25 WELL #: 16 RRCID -> 178989 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
*03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 11 RRCID -> 179090 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562

10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	824	-0-	-2746	-0-	824	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2725	-0-	-964	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1534	-0-	-2155	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2087	-0-	-965	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3037	-0-	-342	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 14 RRCID -> 179210 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606

10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1326	-0-	-74	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 14 RRCID -> 179232 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590

10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
11	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	1240	X	797	-0-	-443	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 13 RRCID -> 179235 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 13 RRCID -> 179371 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544

10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3446	-0-	346	346	3446	3			N	-0-					-0-
01	2797	N	2451	-0-	-346	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
*03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 13 RRCID -> 179840 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504

10	3100	N	3286	-0-	186	516	3286	3			N	-0-					-0-
11	3605	X	3089	-0-	-516	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2338	-0-	-238	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	1729	-0-	-1123	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 12 RRCID -> 179841 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	439	-0-	-653	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	405	-0-	-804	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180149 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2610	-0-	-56	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2437	-0-	-229	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2106	-0-	-190	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2431	-0-	-111	-0-	2431	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 10 RRCID -> 181044 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	390	-0-	-385	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 11 RRCID -> 181078 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1164	-0-	-696	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1007	-0-	-884	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 14 RRCID -> 181234 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181272 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	10	1	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	17	7	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 12 RRCID -> 181413 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 8 RRCID -> 181772 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 13 T RRCID -> 182119 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
02	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 12 RRCID -> 182606 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 182778 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 13 RRCID -> 182870 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	367	-0-	-687	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	952	N	95	-0-	-857	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 16 RRCID -> 183203 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 15 RRCID -> 183204 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8708 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 14 RRCID -> 184763 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8566 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1515	-0-	-81	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 13 RRCID -> 184764 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8322 - 9657

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 14 RRCID -> 185091 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8438 - 9632

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 16 RRCID -> 185093 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8446 - 9686

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 12 RRCID -> 185128 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9762

10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
12	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 15 RRCID -> 185131 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8307 - 9646

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 15 RRCID -> 185149 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8538 - 9679

10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1438	-0-	-267	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1215	-0-	-129	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 16 RRCID -> 185171 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	532	N	388	-0-	-144	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	713	N	131	-0-	-582	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 14 RRCID -> 185173 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8682 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 15 RRCID -> 185186 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 16 RRCID -> 185200 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8398 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1571	-0-	-630	-0-	1571	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 186329 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 14 RRCID -> 186552 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8354 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 17 RRCID -> 186554 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1904	-0-	-700	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1665	-0-	-15	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
*03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 13 RRCID -> 186557 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3253	-0-	153	282	3253	3			N	-0-					-0-
11	3421	X	3139	-0-	-282	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
*03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 16 RRCID -> 186560 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	870	N	553	-0-	-317	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 12 RRCID -> 186562 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	840	N	508	-0-	-332	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 15 RRCID -> 186771 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	570	N	55	-0-	-515	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	589	N	59	-0-	-530	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	434	N	61	-0-	-373	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 15 RRCID -> 186907 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1814	-0-	-1038	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	1237	-0-	-1523	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	1467	-0-	-1385	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	283	-0-	-865	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 16 RRCID -> 186973 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1792	-0-	-936	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
11	2130	X	954	-0-	-1176	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1736	-0-	-465	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	716	-0-	-1485	-0-	716	3			N	-0-					-0-
02	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	542	-0-	-1256	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 12 RRCID -> 187614 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2187	-0-	-572	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1939	-0-	-731	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2036	-0-	-723	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	1511	-0-	-1248	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1387	-0-	-937	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1555	-0-	-646	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 25 WELL #: 13 RRCID -> 187623 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 14 RRCID -> 187664 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 13 RRCID -> 187831 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 15 RRCID -> 188710 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358

10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 15 RRCID -> 195005 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568

10	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	2269	-0-	-2861	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
*03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 12 RRCID -> 195155 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524

10	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196768 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316

10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12 WELL #: 11 RRCID -> 196769 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2456	-0-	-784	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	1511	-0-	-1930	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	1187	-0-	-1921	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	1296	-0-	-2145	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 15 RRCID -> 197180 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2523	-0-	-1227	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3171	-0-	-329	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3753	-0-	-122	-0-	3753	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 17 RRCID -> 197181 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	328	-0-	-1036	-0-	328	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 10 RRCID -> 197231 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2059	-0-	-111	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 17 RRCID -> 197527 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5850	X	3944	-0-	-1906	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
*03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 9 RRCID -> 197668 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	2145	-0-	-255	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	1919	-0-	-747	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2140	-0-	-324	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2406	-0-	-322	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 18 RRCID -> 197735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4622	-0-	-493	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4191	-0-	-759	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4123	-0-	-992	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3920	-0-	-1195	-0-	3920	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3044	-0-	-1128	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	3034	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 24 WELL #: 17 RRCID -> 197749 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 19 RRCID -> 197820 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 11 RRCID -> 198131 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 14 RRCID -> 198159 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	1970	-0-	-231	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1379	-0-	-605	-0-	1379	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 13 RRCID -> 198202 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 12 RRCID -> 198540 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
11	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
12	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
01	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
*03	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 14 RRCID -> 198586 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
*03	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 9 RRCID -> 199791 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	1836	-0-	-1419	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1	-0-	-2729	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1147	-0-	-2015	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1362	-0-	-1800	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	647	-0-	-2209	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	310	-0-	-1519	-0-	310	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 20 RRCID -> 200180 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2031	-0-	-604	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	1845	-0-	-705	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	1993	-0-	-642	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1803	-0-	-45	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 11 RRCID -> 200257 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	390	N	211	-0-	-179	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	196	N	5	-0-	-191	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 10 RRCID -> 200586 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 10 RRCID -> 200710 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3854	-0-	854	854	3854	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3415	-0-	315	1169	3415	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2897	-0-	-203	966	2897	3			N	-0-					-0-
02	2653	X	1687	-0-	-966	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 4 RRCID -> 200875 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	1984	X	1473	-0-	-511	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1063	-0-	-921	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1681	-0-	-111	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
*03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 13 RRCID -> 201636 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1089	-0-	-3	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 17 RRCID -> 201902 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 12 RRCID -> 201923 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	3			N	-0-					-0-
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3661	-0-	-7	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
*03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201932 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2120	-0-	-949	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2247	-0-	-665	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 13 RRCID -> 201936 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8667 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201968 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2771	-0-	-319	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	459	-0-	-2734	-0-	459	3			N	-0-					-0-
01	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2205	-0-	-679	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202170 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 8412 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4583	-0-	-36	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3779	-0-	-421	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 13 RRCID -> 202248 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8620 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4049	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4164	-0-	-114	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	132	-0-	-3732	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3054	-0-	-1100	-0-	3054	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 202251 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8718 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					-0-
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3001	-0-	-555	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
*03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 13 RRCID -> 202382 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8610 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3287	-0-	-61	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	2937	-0-	-303	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2527	-0-	-441	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 14 RRCID -> 202388 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 19 RRCID -> 202424 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8506 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 10 RRCID -> 202590 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8366 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1575	-0-	-385	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	1886	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 17 RRCID -> 202592 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8620 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	570	N	164	-0-	-406	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 18 RRCID -> 202593 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8476 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
12	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-
*03	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 18 RRCID -> 202698 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8552 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1969	-0-	-131	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
*03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 19 RRCID -> 202716 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8586 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1607	-0-	-43	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	596	-0-	-1078	-0-	596	3			N	-0-					-0-
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 18 RRCID -> 202779 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8590 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 16 RRCID -> 203009 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8430 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1530	-0-	-180	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1601	-0-	-135	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1493	-0-	-336	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1043	-0-	-385	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 14 RRCID -> 203260 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8520 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1289	-0-	-974	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 20 RRCID -> 203302 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8622 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1789	-0-	-40	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1242	-0-	-588	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	498	-0-	-1238	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	580	-0-	-1218	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 21 RRCID -> 203468 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8638 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203556 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8774 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	2719	-0-	-1404	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 22 RRCID -> 203564 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8500 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 17 RRCID -> 203567 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8564 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	107	-0-	-451	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 18 RRCID -> 203634 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8558 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203648 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8762 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	434	N	176	-0-	-258	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 4 RRCID -> 203919 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8960 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2005	-0-	2005	6415	2005	3			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		2044	-0-	2044	8459	2044	3			Y	-0-	29	1			5
12	DLQ G-10		1757	-0-	1757	10216	1747	3	10	9	Y	9					14
01	3000	N	1948	-0-	-1052	9164	1918	3	30	9	Y	27	25	1			16
02	2800	N	1195	-0-	-1605	7559	1185	3	10	9	Y	9	22	1			3
*03	3100	N	1154	-0-	-1946	5613	1141	3	13	9	Y	12					15

INGRAM, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 204258 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8960 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5150	-0-	5150	15079	5150	3			Y	-0-					79
11	DLQ G-10		5063	-0-	5063	20142	5063	3			Y	-0-	68	1			11
12	DLQ G-10		4573	-0-	4573	24715	4548	3	25	9	Y	23					34
01	29804	X	5089	-0-	-24715	-0-	5010	3	79	9	Y	72	63	1			43
02	4788	X	3846	-0-	-942	-0-	3815	3	31	9	Y	28	61	1			10
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5270	3	63	9	Y	57					67

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 26 WELL #: 19 RRCID -> 204259 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8580 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	341	N	62	-0-	-279	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 11 RRCID -> 204307 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8690 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	854	-0-	-789	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	870	N	4	-0-	-866	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	15197	-0-	12097	12097	15197	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	11684	-0-	8584	20681	11684	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	7901	-0-	5101	25782	7901	3			N	-0-					-0-
*03	28705	X	2923	-0-	-25782	-0-	2923	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204490 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 204525 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 16 RRCID -> 204527 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 13 RRCID -> 204846 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3060	-0-	-164	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2282	-0-	-630	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2962	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 12 RRCID -> 204882 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 5 WELL #: 11 RRCID -> 205056 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	2004	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 21 RRCID -> 205228 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	626	-0-	-394	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	899	N	611	-0-	-288	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1805	-0-	1805	6315	1792	3	13	9	Y	12	15	1			1
11	DLQ G-10		1274	-0-	1274	7589	1260	3	14	9	Y	13	11	1			3
12	DLQ G-10		4	-0-	4	7593	4	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3000	N	2032	-0-	-968	6625	2010	3	22	9	Y	20	14	1			6
02	2800	N	1299	-0-	-1501	5124	1292	3	7	9	Y	6	8	1			4
*03	3100	N	1291	-0-	-1809	3315	1279	3	12	9	Y	11	14	1			1

CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2828	-0-	-1419	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	2648	-0-	-1462	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	2676	-0-	-1571	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
*03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2785	-0-	-532	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2686	-0-	-524	-0-	2686	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2758	-0-	-528	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2462	-0-	-86	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	1295	-0-	-2485	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	1510	-0-	-2396	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	1491	-0-	-2415	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	1188	-0-	-2340	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1317	-0-	-2589	-0-	1317	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	620	N	94	-0-	-526	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	588	N	392	-0-	-196	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206544 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8360 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	2103	-0-	-1887	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3567	-0-	-17	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
*03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207704 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8390 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1579	-0-	-731	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2201	-0-	-186	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1665	-0-	-491	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207712 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8688 - 9267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
*03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207848 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1392	-0-	-406	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	1112	-0-	-628	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1446	-0-	-352	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 17 RRCID -> 207849 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8394 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2647	-0-	-377	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3209	-0-	-139	-0-	3209	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 18 RRCID -> 207874 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8394 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3601	-0-	-291	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 15 RRCID -> 208071 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8452 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3051	-0-	-609	-0-	3051	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3119	-0-	-663	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1812	-0-	-1044	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 10 RRCID -> 208176 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1120	-0-	-440	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 19 RRCID -> 209344 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
*03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209346 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	Y	2					2
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	1	1	5	8	1

CGU 19 WELL #: 15 RRCID -> 210493 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3297	-0-	197	540	3297	3			N	-0-					-0-
11	3387	X	2847	-0-	-540	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 18 RRCID -> 210582 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	1456	-0-	-2714	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	349	-0-	-5045	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	255	-0-	-5139	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	651	-0-	-4221	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 212293 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5197	-0-	5197	5727	5197	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		3914	-0-	3914	9641	3914	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	DLQ G-10		3804	-0-	3804	13445	3783	3	21	9	Y	19					19
01	17149	X	3704	-0-	-13445	-0-	3647	3	57	9	Y	52	41	1			30
02	4704	X	3278	-0-	-1426	-0-	3252	3	26	9	Y	24	47	1			7
03	5208	X	3218	-0-	-1990	-0-	3179	3	39	9	Y	35					43

CGU 15 WELL #: 18 RRCID -> 212424 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*03	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 15 WELL #: 17 RRCID -> 221442 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8456 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1109	-0-	-767	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J.B. WELL #: 2 RRCID -> 221450 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8980 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1730	-0-	1730	6029	1730	3			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		1571	-0-	1571	7600	1571	3			Y	-0-	32	1			5
12	DLQ G-10		1579	-0-	1579	9179	1570	3	9	9	Y	8					13
01	10697	X	1518	-0-	-9179	-0-	1494	3	24	9	Y	22	22	1			13
02	1988	X	1696	-0-	-292	-0-	1683	3	13	9	Y	12	21	1			4
*03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2647	3	32	9	Y	29					33

CGU 12 WELL #: 14 RRCID -> 221676 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8458 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 16 RRCID -> 222051 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8408 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
*03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 17 RRCID -> 222210 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8520 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
12	651	N	311	-0-	-340	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 11 RRCID -> 222429 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8536 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	672	N	489	-0-	-183	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 22 RRCID -> 224030 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8590 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
11	2670	N	2273	-0-	-397	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2570	-0-	-127	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1999	-0-	-129	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2061	-0-	-512	-0-	2061	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 27 WELL #: 14 RRCID -> 224033 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8504 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	121	-0-	-1522	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	N	4	-0-	-1340	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 11 RRCID -> 224081 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
02	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 20 RRCID -> 224256 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8404 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 6 RRCID -> 225699 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9438 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 16 RRCID -> 225700 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8526 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	3291	-0-	-2692	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3838	-0-	-2176	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
01	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	2774	-0-	-1818	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4093	-0-	-991	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 5 RRCID -> 227216 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8788 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		789	-0-	789	1730	789	3			Y	-0-					9
11	DLQ G-10		954	-0-	954	2684	954	3			Y	-0-	8	1			1
12	DLQ G-10		813	-0-	813	3497	809	3	4	9	Y	4					5
01	3000	N	1066	-0-	-1934	1563	1049	3	17	9	Y	15	11	1			9
02	2266	N	703	-0-	-1563	-0-	697	3	6	9	Y	5	12	1			2
03	806	N	695	-0-	-111	-0-	686	3	9	9	Y	8					10

CGU 26 WELL #: 21 RRCID -> 227739 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1898	-0-	-1605	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			N	-0-					-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
*03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, J. R. -A- WELL #: 12 RRCID -> 229348 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229383 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7846					Y	5	15	1			2
11	DLQ G-10		4898	-0-	4898	12744	4844	3	54	9	Y	49	38	1			13
12	DLQ G-10		3850	-0-	3850	16594	3815	3	35	9	Y	32	34	1			11
01	18745	X	2151	-0-	-16594	-0-	2127	3	24	9	Y	22	27	1			6
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	1	1	1			-0-

CGU 19 WELL #: 18 RRCID -> 230083 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4027	-0-	-1708	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
11	5550	X	2642	-0-	-2908	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2692	-0-	-1338	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2192	-0-	-1448	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230778 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	1958	-0-	-1607	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	1874	-0-	-1336	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	550	-0-	-2643	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	191	-0-	-2165	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	32	-0-	-1872	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1113	-0-	-840	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 16 RRCID -> 230883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230891 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1137	-0-	-909	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	825	-0-	-825	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	909	-0-	-641	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	795	-0-	-352	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 15 RRCID -> 232264 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 20 WELL #: 17 RRCID -> 232632 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	2140	-0-	-2634	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4161	-0-	-1119	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	3011	-0-	-2445	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	2819	-0-	-2637	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	2590	-0-	-1918	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4071	-0-	-238	-0-	4071	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 19 RRCID -> 233700 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2621	-0-	2621	7790	2621	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2562	-0-	2562	10352	2562	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2651	-0-	2651	13003	2651	3			Y	-0-					-0-
01	3000	N	2659	-0-	-341	12662	2659	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2464	-0-	-336	12326	2464	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1810	-0-	-1290	11036	1810	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 20 RRCID -> 233835 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	3			N	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					-0-
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234194 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	367	-0-	-470	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	476	-0-	-1477	-0-	476	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 19 RRCID -> 234395 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	3			N	-0-					-0-
02	812	N	248	-0-	-564	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 15 RRCID -> 234515 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	1225	-0-	-785	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
12	2077	X	537	-0-	-1540	-0-	537	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	1398	-0-	-679	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

WALTON, MARY WELL #: 7 RRCID -> 234672 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8830 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		69	-0-	69	310	69	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		46	-0-	46	356	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		37	-0-	37	393	37	3			Y	-0-					-0-
01	517	N	124	-0-	-393	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 16 RRCID -> 234702 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8344 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1665	-0-	-598	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
11	2010	X	943	-0-	-1067	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	152	-0-	-1863	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	1891	X	31	-0-	-1860	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1674	X	735	-0-	-939	-0-	735	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 17 RRCID -> 234708 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8310 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2526	-0-	-294	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1014	-0-	-1900	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1929	-0-	-703	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1937	-0-	-977	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 13 RRCID -> 234881 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8624 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1711	-0-	-1885	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	1501	-0-	-1799	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1676	-0-	-1610	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	319	-0-	-1386	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
*03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234884 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8430 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	837	-0-	-2263	6816	837	3			N	-0-					-0-
11	8380	X	1564	-0-	-6816	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	333	-0-	-783	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 20 RRCID -> 235314 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8526 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
*03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 18 RRCID -> 235401 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8540 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
12	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 13 RRCID -> 235404 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8888 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2718	-0-	-446	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235531 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8614 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 12 RRCID -> 235844 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8709 - 9786

10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5159	-0-	-61	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5113	-0-	-343	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4952	-0-	-504	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4377	-0-	-551	-0-	4377	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	5209	-0-	-216	-0-	5209	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 16 RRCID -> 236122 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8571 - 9656

10	5115	X	1290	-0-	-3825	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
11	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4856	-0-	-436	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4203	-0-	-1656	-0-	4203	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 18 RRCID -> 236526 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8547 - 9630

10	5890	X	5580	-0-	-310	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5080	-0-	-620	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
01	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	4929	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5269	-0-	-311	-0-	5269	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 10H RRCID -> 236539 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 8608 - 11222

10	DLQ G-10		3137	-0-	3137	8757	3137	3			Y	-0-					84
11	DLQ G-10		3116	-0-	3116	11873	3116	3			Y	-0-					84
12	DLQ G-10		1911	-0-	1911	13784	1889	3	22	9	Y	20					104
01	15482	X	1698	-0-	-13784	-0-	1698	3			Y	-0-					104
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-					104
*03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	1	1	8			104

CGU 10 WELL #: 19 RRCID -> 237154 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8442 - 9494

10	3565	X	3549	-0-	-16	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3394	-0-	-56	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1990	-0-	-1202	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	1971	-0-	-1563	-0-	1971	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 15 RRCID -> 237156 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692

10	4557	X	4212	-0-	-345	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	3893	-0-	-517	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3922	-0-	-635	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3917	-0-	-547	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3742	-0-	-66	-0-	3742	3			N	-0-					-0-
*03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 16 RRCID -> 237559 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2204	-0-	-90	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 19 RRCID -> 237602 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	1074	-0-	-66	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	933	-0-	-245	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	654	-0-	-354	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	3			N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 16 RRCID -> 237617 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4969	-0-	-431	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
12	5828	X	4730	-0-	-1098	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	2074	-0-	-3190	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	2896	-0-	-2653	-0-	2896	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 14 RRCID -> 237748 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3597	-0-	-402	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3616	-0-	-166	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3293	-0-	-123	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	3682	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 237751 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	672	N	523	-0-	-149	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	2782	-0-	-1388	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	2581	-0-	-1728	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3461	-0-	-431	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
*03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	3744	-0-	-2916	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	4	-0-	-6878	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	13	-0-	-6869	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	795	-0-	-755	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
*03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	312	-0-	-2106	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	196	-0-	-2144	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	409	-0-	-2009	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	384	-0-	-887	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	504	X	443	-0-	-61	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*03	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
11	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
12	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	64	-0-	-2478	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	12555	X	2058	-0-	-10497	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239175 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8674 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 17 RRCID -> 239420 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8537 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4029	X	1427	-0-	-2602	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
01	1147	X	710	-0-	-437	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	1147	X	1064	-0-	-83	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 16 RRCID -> 239464 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8538 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 19 RRCID -> 239808 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8416 - 9595

10	2728	X	2709	-0-	-19	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2595	-0-	-45	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2566	-0-	-224	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2654	-0-	-43	-0-	2654	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 239996 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8360 - 9265

10	1240	N	886	-0-	-354	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	899	N	507	-0-	-392	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	672	N	443	-0-	-229	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	539	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240036 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8682 - 9451

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240040 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8338 - 9259

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240161 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			N	-0-					-0-
01	992	N	620	-0-	-372	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	896	N	238	-0-	-658	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	930	N	384	-0-	-546	-0-	384	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241946 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322

10	3286	X	572	-0-	-2714	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1235	-0-	-2051	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	751	-0-	-2535	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	325	-0-	-2643	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	352	-0-	-2934	-0-	352	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POSS, L.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241982 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 15 RRCID -> 241984 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 242762 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604

10	2883	X	305	-0-	-2578	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	374	-0-	-2416	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	808	-0-	-1858	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	653	-0-	-1734	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	132	-0-	-2024	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 7 RRCID -> 242763 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 16 RRCID -> 242768 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637

10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243135 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8538 - 9358

10	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3339	-0-	339	339	3339	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	701	3462	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3645	-0-	545	1246	3645	3			N	-0-					-0-
02	4219	X	2973	-0-	-1246	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243179 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8915 - 10148

10	DLQ G-10		352	-0-	352	3416	350	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	DLQ G-10		270	-0-	270	3686	267	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	DLQ G-10		306	-0-	306	3992	306	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	4236	X	244	-0-	-3992	-0-	241	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	364	X	133	-0-	-231	-0-	130	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	341	X	316	-0-	-25	-0-	313	3	3	9	Y	3	5	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 15 RRCID -> 243180 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8423 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3030	-0-	-690	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3139	-0-	-705	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3186	-0-	-658	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 16 RRCID -> 243294 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8704 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
11	2400	X	1923	-0-	-477	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	1980	-0-	-500	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 17 RRCID -> 243353 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8594 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	1949	-0-	-1647	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
*03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			N	-0-					-0-

SMITH, J.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244172 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8542 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	3	11	9	Y	10					61
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1					62
12	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			Y	-0-					62
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					62
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	60	1			2
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1					3

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244704 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 5893 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1643	-0-	1643	4995	1643	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		1162	-0-	1162	6157	1162	3			Y	-0-					58
12	DLQ G-10		1095	-0-	1095	7252	1095	3			Y	-0-					58
01	3000	N	1517	-0-	-1483	5769	1517	3			Y	-0-					58
02	2800	N	1101	-0-	-1699	4070	1043	3	58	9	Y	53					111
*03	3100	N	1287	-0-	-1813	2257	1279	3	8	9	Y	7					118

CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	5316	-0-	2316	2316	5316	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1610	-0-	-1490	826	1610	3			N	-0-					-0-
01	3006	N	2180	-0-	-826	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
*03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6521	-0-	-330	-0-	6444	3	77	9	N	70	61	1			81
11	6540	X	6154	-0-	-386	-0-	6075	3	79	9	N	72	63	1			90
12	6696	X	4304	-0-	-2392	-0-	4238	3	66	9	N	60	62	1			88
01	6696	X	6389	-0-	-307	-0-	6332	3	57	9	N	52	42	1			98
02	6048	X	5938	-0-	-110	-0-	5787	3	151	9	N	137	101	1			134
03	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	3			N	-0-	105	1			29

CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800

10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906

10	DLQ G-10		2823	-0-	2823	7611	2802	3	21	9	Y	19	23	1			2
11	DLQ G-10		2802	-0-	2802	10413	2772	3	30	9	Y	27	23	1			6
12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	12071	1649	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	12388	X	317	-0-	-12071	-0-	313	3	4	9	Y	4	6	1			1
02	2604	X	780	-0-	-1824	-0-	772	3	8	9	Y	7	3	1			5
03	2883	X	2178	-0-	-705	-0-	2159	3	19	9	Y	17	21	1			1

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841

10	DLQ G-10		3068	-0-	3068	9635	3046	3	22	9	Y	20	25	1			2
11	DLQ G-10		2951	-0-	2951	12586	2919	3	32	9	Y	29	24	1			7
12	DLQ G-10		3027	-0-	3027	15613	3015	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	18452	X	2839	-0-	-15613	-0-	2806	3	33	9	Y	30	26	1			9
02	2912	X	2147	-0-	-765	-0-	2136	3	11	9	Y	10	12	1			7
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3081	3	28	9	Y	25	30	1			2

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233

10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
*03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749

10	2015	N	1540	-0-	-475	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1639	-0-	-221	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1350	-0-	-274	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		800	-0-	800	4901	792	3	8	9	Y	7	11	1			1
11	DLQ G-10		1659	-0-	1659	6560	1641	3	18	9	Y	16	13	1			4
12	DLQ G-10		102	-0-	102	6662	102	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	8921	X	2259	-0-	-6662	-0-	2233	3	26	9	Y	24	17	1			7
02	1540	N	638	-0-	-902	-0-	635	3	3	9	Y	3	8	1			2
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3027	-0-	3027	8884	3005	3	22	9	Y	20	24	1			2
11	DLQ G-10		2837	-0-	2837	11721	2807	3	30	9	Y	27	23	1			6
12	DLQ G-10		2693	-0-	2693	14414	2682	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	17053	X	2639	-0-	-14414	-0-	2607	3	32	9	Y	29	24	1			9
02	2744	X	1811	-0-	-933	-0-	1803	3	8	9	Y	7	11	1			5
*03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3127	3	29	9	Y	26	29	1			2

CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5381	-0-	-106	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5191	-0-	-296	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4943	-0-	-13	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5035	-0-	-359	-0-	5035	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2392	-0-	2392	7389	2375	3	17	9	Y	15	19	1			1
11	DLQ G-10		2259	-0-	2259	9648	2235	3	24	9	Y	22	18	1			5
12	DLQ G-10		2336	-0-	2336	11984	2326	3	10	9	Y	9	10	1			4
01	3000	N	2325	-0-	-675	11309	2299	3	26	9	Y	24	21	1			7
02	2800	N	2043	-0-	-757	10552	2040	3	3	9	Y	3	8	1			2
*03	3100	N	2460	-0-	-640	9912	2438	3	22	9	Y	20	21	1			1

GARY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246396 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 246397 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1402	-0-	-1233	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	1283	-0-	-397	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1375	-0-	-361	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1581	X	1378	-0-	-203	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 13 RRCID -> 246428 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
*03	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 246462 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 18 RRCID -> 246713 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 246739 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		355	-0-	355	906	353	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	DLQ G-10		1245	-0-	1245	2151	1232	3	13	9	Y	12	10	1			3
12	DLQ G-10		148	-0-	148	2299	147	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
01	3000	N	1334	-0-	-1666	633	1317	3	17	9	Y	15	11	1			4
02	2767	N	2134	-0-	-633	-0-	2111	3	23	9	Y	21	17	1			8
*03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2326	3	23	9	Y	21	24	1			5

CGU 17 WELL #: 24 RRCID -> 246788 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4024	-0-	-386	-0-	4024	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3989	-0-	-568	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3581	-0-	-535	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246976 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7538	-0-	4438	4438	7523	3	15	9	Y	14	24	1			6
11	3000	N	4959	-0-	1959	6397	4949	3	10	9	Y	9					15
12	3100	N	4421	-0-	1321	7718	4409	3	12	9	Y	11	20	1			6
01	12257	X	4539	-0-	-7718	-0-	4539	3			Y	-0-					6
02	6804	X	5046	-0-	-1758	-0-	5031	3	15	9	Y	14					20
*03	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-	15	1			5

CGU 8 WELL #: 13R RRCID -> 247320 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 16 RRCID -> 247986 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 16R RRCID -> 248203 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	3039	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3034	-0-	-934	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3017	-0-	-951	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2381	-0-	-979	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2814	-0-	-627	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 15 RRCID -> 248288 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2430	-0-	-143	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2407	-0-	-83	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
*03	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 7 RRCID -> 249355 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2316	-0-	-1869	-0-	2288	3	28	9	N	25	22	1			29
11	4050	X	2411	-0-	-1639	-0-	2381	3	30	9	N	27	22	1			34
12	4185	X	1619	-0-	-2566	-0-	1594	3	25	9	N	23	24	1			33
01	2790	X	2543	-0-	-247	-0-	2524	3	19	9	N	17	16	1			34
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2745	3	72	9	N	65	35	1			64
*03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3084	3	52	9	N	47	50	1			61

KYLE, J. R. -A- WELL #: 14 RRCID -> 250061 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 250281 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250320 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 16 RRCID -> 250718 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2174	-0-	-988	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2682	-0-	-34	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	2175	-0-	-2010	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250844 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 18 RRCID -> 251253 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 12 RRCID -> 251503 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568

10	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
*03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 23 RRCID -> 251584 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330

10	527	N	214	-0-	-313	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 14 RRCID -> 251587 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550

10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 14 RRCID -> 251588 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928

10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1726	-0-	-318	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2212	-0-	-20	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18 WELL #: 23 RRCID -> 251589 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
12	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 12 RRCID -> 251595 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793

10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251775 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10671 PERF. 9412 - 9022

10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 19 RRCID -> 252809 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8583 - 9672

10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1173	-0-	-807	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1316	-0-	-730	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	721	-0-	-488	-0-	721	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 20 RRCID -> 252827 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8460 - 9540

10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	4461	-0-	-1708	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5344	-0-	-228	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
*03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3			N	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 22 RRCID -> 252828 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8478 - 9164

10	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2788	-0-	-343	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2028	-0-	-688	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 13 RRCID -> 252830 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8570 - 9274

10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1357	-0-	-683	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253376 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8900 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5888	-0-	5888	17258	5840	3	48	9	Y	44	43	1			16
11	DLQ G-10		5873	-0-	5873	23131	5810	3	63	9	Y	57	58	1			15
12	DLQ G-10		5907	-0-	5907	29038	5860	3	47	9	Y	43	43	1			15
01	34964	X	5926	-0-	-29038	-0-	5856	3	70	9	Y	64	62	1			17
02	5096	X	4877	-0-	-219	-0-	4825	3	52	9	Y	47	47	1			17
*03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5655	3	58	9	Y	53	58	1			12

CGU 8 WELL #: 14 RRCID -> 253476 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 8572 - 9466

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-

FROST GILLASPY WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5248	3	83	9	N	75					75
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4730	3	34	9	N	31	36	1			70
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2918	3	77	9	N	70	72	1			68
*03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3878	3	64	9	N	58	53	1			73

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898

10	DLQ G-10		1732	-0-	1732	4505	1720	3	12	9	Y	11	14	1			1
11	DLQ G-10		1404	-0-	1404	5909	1389	3	15	9	Y	14	12	1			3
12	DLQ G-10		401	-0-	401	6310	399	3	2	9	Y	2	4	1			1
01	6576	X	266	-0-	-6310	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	1624	X	152	-0-	-1472	-0-	152	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	1736	X	672	-0-	-1064	-0-	665	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434

10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	2704	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254650 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8720 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2746	-0-	2746	8138	2726	3	20	9	Y	18	22	1			2
11	DLQ G-10		2621	-0-	2621	10759	2593	3	28	9	Y	25	21	1			6
12	DLQ G-10		2701	-0-	2701	13460	2690	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3000	N	982	-0-	-2018	11442	970	3	12	9	Y	11	12	1			3
02	2800	N	1736	-0-	-1064	10378	1728	3	8	9	Y	7	5	1			5
*03	3100	N	2052	-0-	-1048	9330	2033	3	19	9	Y	17	21	1			1

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 254688 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 21 RRCID -> 254868 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	3013	-0-	-47	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3127	-0-	-128	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2675	-0-	-433	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	3143	3			N	-0-					-0-

CGU 36 WELL #: 7 RRCID -> 254873 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9050 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5660	1850	3			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		1715	-0-	1715	7375	1715	3			Y	-0-	25	1			4
12	DLQ G-10		1677	-0-	1677	9052	1668	3	9	9	Y	8					12
01	3000	N	1751	-0-	-1249	7803	1725	3	26	9	Y	24	22	1			14
02	2800	N	1168	-0-	-1632	6171	1159	3	9	9	Y	8	19	1			3
*03	3100	N	1363	-0-	-1737	4434	1346	3	17	9	Y	15					18

CGU 14 WELL #: 20 RRCID -> 254941 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8582 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3308	-0-	-71	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
11	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2616	-0-	-436	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255042 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9182 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3257	-0-	-1052	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3272	-0-	-293	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3181	-0-	-384	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2964	-0-	-256	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
*03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 18 RRCID -> 255043 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8789 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
11	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	1554	-0-	-151	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	61	-0-	-3628	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	1486	-0-	-1846	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2585	-0-	-1104	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 23 RRCID -> 255087 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5005	-0-	-978	-0-	5005	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	3906	-0-	-2077	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5073	-0-	-331	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	4531	-0-	-1142	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 22 RRCID -> 255346 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4991	-0-	-279	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3616	-0-	-1144	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	2499	-0-	-2554	-0-	2499	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 17 RRCID -> 255368 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3685	-0-	-35	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	3527	-0-	-73	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2212	-0-	-1477	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2354	-0-	-978	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2335	-0-	-1354	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 20 RRCID -> 255369 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2967	-0-	-477	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 20 RRCID -> 255417 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 13 RRCID -> 255441 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	3			N	-0-					-0-
11	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4232	-0-	-232	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3678	-0-	-354	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 25 RRCID -> 255854 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					-0-
11	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	8992	-0-	-153	-0-	8992	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	9152	-0-	-55	-0-	9152	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7602	-0-	-770	-0-	7602	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	8784	-0-	-485	-0-	8784	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255860 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9893 - 12591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	1577	-0-	-9304	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
11	2550	X	908	-0-	-1642	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 255863 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9819 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10384	-0-	10384	31044	10298	3	86	9	Y	78	76	1			28
11	DLQ G-10		9928	-0-	9928	40972	9822	3	106	9	Y	96	99	1			25
12	DLQ G-10		10060	-0-	10060	51032	9979	3	81	9	Y	74	73	1			26
01	61082	X	10050	-0-	-51032	-0-	9932	3	118	9	Y	107	105	1			28
02	9212	X	7841	-0-	-1371	-0-	7753	3	88	9	Y	80	79	1			29
03	10199	X	9548	-0-	-651	-0-	9452	3	96	9	Y	87	96	1			20

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256075 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8838 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
*03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 23 RRCID -> 256334 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 8640 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2547	-0-	-1421	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	2553	-0-	-897	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2335	-0-	-1013	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2141	-0-	-1207	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1492	-0-	-1504	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1822	-0-	-813	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 22 RRCID -> 256387 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 8584 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 13 RRCID -> 256395 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8514 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 256402 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9864 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2921	-0-	2921	13488	2887	3	34	9	Y	31	34	1			11
11	DLQ G-10		13470	-0-	13470	26958	13395	3	75	9	Y	68	61	1			18
12	DLQ G-10		6467	-0-	6467	33425	6414	3	53	9	Y	48	49	1			17
01	38971	X	5546	-0-	-33425	-0-	5480	3	66	9	Y	60	61	1			16
02	12572	X	4112	-0-	-8460	-0-	4065	3	47	9	Y	43	43	1			16
03	13919	X	5280	-0-	-8639	-0-	5227	3	53	9	Y	48	53	1			11

CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632

10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1664	-0-	-324	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	3			N	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404

10	372	X	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	210	X	99	-0-	-111	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594

10	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3788	-0-	-384	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4232	-0-	-356	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694

10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	952	N	462	-0-	-490	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	343	-0-	-1052	-0-	343	3			N	-0-					-0-

FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044

10	DLQ G-10		1422	-0-	1422	4316	1412	3	10	9	Y	9	11	1			1
11	DLQ G-10		957	-0-	957	5273	947	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	DLQ G-10		1662	-0-	1662	6935	1654	3	8	9	Y	7	6	1			3
01	3000	N	1031	-0-	-1969	4966	1020	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	2800	N	1395	-0-	-1405	3561	1388	3	7	9	Y	6	5	1			4
*03	3100	N	1790	-0-	-1310	2251	1773	3	17	9	Y	15	18	1			1

CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669

10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	657	-0-	-2133	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
*03	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1327	-0-	-1773	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1516	-0-	-1584	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	1636	-0-	-1164	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257272 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
*03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 21 RRCID -> 257375 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8748 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
*03	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257412 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9667 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4751	-0-	4751	12936	4712	3	39	9	Y	35	34	1			13
11	DLQ G-10		3744	-0-	3744	16680	3704	3	40	9	Y	36	40	1			9
12	DLQ G-10		3372	-0-	3372	20052	3343	3	29	9	Y	26	26	1			9
01	24334	X	4282	-0-	-20052	-0-	4232	3	50	9	Y	45	42	1			12
02	4144	X	3373	-0-	-771	-0-	3337	3	36	9	Y	33	33	1			12
*03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5283	3	54	9	Y	49	50	1			11

CGU 5 WELL #: 19 RRCID -> 257414 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8520 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1663	-0-	-257	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-

CGU 1 WELL #: 14 RRCID -> 257416 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8761 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4529	-0-	-1020	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	4171	-0-	-1199	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	4096	-0-	-1391	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4068	-0-	-458	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3762	-0-	-326	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
*03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 22 RRCID -> 257420 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8434 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1390	-0-	-532	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 25 RRCID -> 257574 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	3522	-0-	-1218	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4514	-0-	-632	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3676	-0-	-972	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4943	-0-	-203	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 23H RRCID -> 257816 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 9505 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	4717	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5759	-0-	-689	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	4360	-0-	-1464	-0-	4360	3			N	-0-					-0-
*03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 17 RRCID -> 257851 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8456 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4383	-0-	-608	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
11	4800	X	4243	-0-	-557	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
*03	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 21R RRCID -> 259249 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8961 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3061	N	3025	-0-	-36	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	1546	-0-	-934	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2240	X	1291	-0-	-949	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	2480	X	1686	-0-	-794	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259564 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9536 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
*03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 20 RRCID -> 259659 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8572 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 21 RRCID -> 259662 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8516 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 22 RRCID -> 259749 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8471 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 14 RRCID -> 260799 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628

10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
*03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 18 RRCID -> 260800 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814

10	4061	X	3706	-0-	-355	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
11	3930	X	3513	-0-	-417	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3632	-0-	-336	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3190	-0-	-170	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3497	-0-	-223	-0-	3497	3			N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 18 RRCID -> 260833 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620

10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1783	3			N	-0-					-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 260951 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256

10	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	2480	-0-	-2170	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	2875	-0-	-2643	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4407	-0-	-577	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
*03	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 17 RRCID -> 261478 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832

10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 263829 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639

10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 21 WELL #: 24 RRCID -> 263843 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3638	-0-	3638	12962	3612	3	26	9	Y	24	32	1			2
11	DLQ G-10		5160	-0-	5160	18122	5105	3	55	9	Y	50	41	1			11
12	DLQ G-10		4768	-0-	4768	22890	4747	3	21	9	Y	19	22	1			8
01	26916	X	4026	-0-	-22890	-0-	3979	3	47	9	Y	43	38	1			13
02	4816	X	4138	-0-	-678	-0-	4119	3	19	9	Y	17	18	1			12
03	5332	X	4260	-0-	-1072	-0-	4223	3	37	9	Y	34	44	1			2

CGU 33 WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2886	-0-	-927	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2918	-0-	-772	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	2940	-0-	-873	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2477	-0-	-239	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

FROST, H.B. UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	3			N	-0-					-0-
11	6150	X	6098	-0-	-52	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	4158	-0-	-2259	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	2669	-0-	-3127	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	1930	-0-	-4394	-0-	1930	3			N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4359	-0-	-291	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4446	-0-	-421	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4311	-0-	-556	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3950	-0-	-446	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4602	-0-	-79	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

S. GARY WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4472	-0-	4472	13046	4436	3	36	9	Y	33	32	1			12
11	DLQ G-10		4266	-0-	4266	17312	4220	3	46	9	Y	42	43	1			11
12	DLQ G-10		4314	-0-	4314	21626	4279	3	35	9	Y	32	32	1			11
01	25984	X	4358	-0-	-21626	-0-	4307	3	51	9	Y	46	45	1			12
02	4032	X	3439	-0-	-593	-0-	3402	3	37	9	Y	34	34	1			12
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
S. GARY WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER IND INC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264757 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9931 - 12125

10	12276	X	10256	-0-	-2020	-0-	10256	3			N	-0-					-0-
11	11040	X	9943	-0-	-1097	-0-	9943	3			N	-0-					-0-
12	11160	X	10147	-0-	-1013	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
01	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	9962	3			N	-0-					-0-
02	9268	X	8500	-0-	-768	-0-	8500	3			N	-0-					-0-
03	10261	X	9694	-0-	-567	-0-	9694	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 20 RRCID -> 265192 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8386 - 9610

10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
12	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
*03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 23 RRCID -> 265534 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 8414 - 9636

10	5053	X	4556	-0-	-497	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4470	-0-	-420	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4511	-0-	-511	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	2804	-0-	-1368	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	3903	-0-	-716	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 21 RRCID -> 265545 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8452 - 9644

10	1984	N	1456	-0-	-528	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1566	-0-	-264	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1185	-0-	-271	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 15 RRCID -> 265557 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 8473 - 9604

10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	2145	-0-	-1515	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2489	-0-	-1293	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2851	-0-	-229	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

FROST LUMBER IND. INC UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265847 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9457 PERF.10000 - 13080

10	1240	X	418	-0-	-822	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	300	X	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 265938 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9461 PERF.10022 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8652	-0-	8652	23322	8579	3	73	9	Y	66	66	1			24
11	DLQ G-10		3537	-0-	3537	26859	3500	3	37	9	Y	34	49	1			9
12	DLQ G-10		4865	-0-	4865	31724	4825	3	40	9	Y	36	32	1			13
01	39238	X	7514	-0-	-31724	-0-	7426	3	88	9	Y	80	72	1			21
02	8652	X	5996	-0-	-2656	-0-	5931	3	65	9	Y	59	59	1			21
03	8649	X	6541	-0-	-2108	-0-	6473	3	68	9	Y	62	69	1			14

FROST GILLASPY WELL #: 10H RRCID -> 265974 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9968 - 11611

10	9517	X	8398	-0-	-1119	-0-	8299	3	99	9	N	90	79	1			104
11	8940	X	8028	-0-	-912	-0-	7926	3	102	9	N	93	81	1			116
12	9238	X	8229	-0-	-1009	-0-	8101	3	128	9	N	116	81	1			151
01	8990	X	8104	-0-	-886	-0-	8046	3	58	9	N	53	73	1			131
02	7700	X	7302	-0-	-398	-0-	7117	3	185	9	N	168	135	1			164
03	8401	X	8101	-0-	-300	-0-	7967	3	134	9	N	122	129	1			157

LATHAM, H.L. WELL #: 5H RRCID -> 266829 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9880 - 11434

10	4154	X	4152	-0-	-2	-0-	4118	3	34	9	N	31	30	1			11
11	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	3872	3	42	9	N	38	39	1			10
12	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3938	3	32	9	N	29	29	1			10
01	4154	X	3876	-0-	-278	-0-	3830	3	46	9	N	42	41	1			11
02	3752	X	2832	-0-	-920	-0-	2799	3	33	9	N	30	30	1			11
03	4154	X	2740	-0-	-1414	-0-	2711	3	29	9	N	26	31	1			6

LATHAM, H.L. WELL #: 6H RRCID -> 266965 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9665 - 11368

10	DLQ G-10		3923	-0-	3923	12563	3891	3	32	9	Y	29	19	1			10
11	DLQ G-10		4158	-0-	4158	16721	4112	3	46	9	Y	42	41	1			11
12	DLQ G-10		4799	-0-	4799	21520	4759	3	40	9	Y	36	34	1			13
01	26030	X	4510	-0-	-21520	-0-	4459	3	51	9	Y	46	47	1			12
02	3668	X	3471	-0-	-197	-0-	3432	3	39	9	Y	35	34	1			13
03	4061	X	2976	-0-	-1085	-0-	2976	3			Y	-0-	13	1			-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267126 COMPL. DATE 08/17/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9122 - 10007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267418 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9720 - 13792

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	15951					Y	20	55	1			8
11	DLQ G-10		874	-0-	874	16825	850	3	24	9	Y	22					30
12	DLQ G-10		9140	-0-	9140	25965	9078	3	62	9	Y	56	56	1			30
01	30693	X	4728	-0-	-25965	-0-	4726	3	2	9	Y	2					32
02	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12941	3	48	9	Y	44					76
03	9145	X	1344	-0-	-7801	-0-	1344	3			Y	-0-	58	1			18

HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267705 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228

10	DLQ G-10		7967	-0-	7967	24132	7911	3	56	9	Y	51	94	1			21
11	DLQ G-10		7819	-0-	7819	31951	7773	3	46	9	Y	42					63
12	DLQ G-10		7852	-0-	7852	39803	7800	3	52	9	Y	47	85	1			25
01	47150	X	7347	-0-	-39803	-0-	7344	3	3	9	Y	3					28
02	7448	X	4561	-0-	-2887	-0-	4492	3	69	9	Y	63					91
*03	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	3			Y	-0-	69	1			22

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST-PARKER UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 285547 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9984 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	46965	X	39607	-0-	-7358	-0-	39607	3			N	-0-				-0-
11	43290	X	36797	-0-	-6493	-0-	36797	3			N	-0-				-0-
12	44113	X	37171	-0-	-6942	-0-	37171	3			N	-0-				-0-
01	43183	X	35393	-0-	-7790	-0-	35393	3			N	-0-				-0-
02	36988	X	29363	-0-	-7625	-0-	29363	3			N	-0-				-0-
03	39618	X	34018	-0-	-5600	-0-	34018	3			N	-0-				-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
EDENS WELL #: 6 RRCID -> 163168 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8760 - 9989

10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	432	3	N	23				185
							25	9								
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	N	33	128	1		90
							36	9								
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	N	39	94	1		35
							43	9								
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	50	1	442	3	N	-0-				35
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	403	3	N	7				42
							8	9								
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	49	1	445	3	N	13				55
							14	9								

EDENS WELL #: 4 RRCID -> 163957 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8776 - 9637

10	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	550	1	2029	3	N	25				105
							28	9								
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	460	1	1836	3	N	5				110
							6	9								
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	441	1	1647	3	N	7	94	1		23
							8	9								
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	479	1	1961	3	N	4				27
							4	9								
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	502	1	1618	3	N	6				33
							7	9								
*03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	508	1	1859	3	N	-0-				33

METCALF "A" WELL #: 2 RRCID -> 165134 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8734 - 10010

10	558	N	527	-0-	-31	-0-	38	1	477	3	N	11	11	1		-0-
							12	9								
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	11	11	1		-0-
							12	9								
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	N	12	12	1		-0-
							13	9								
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	36	1	372	3	N	10	10	1		-0-
							11	9								
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	450	3	N	11	11	1		-0-
							12	9								
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	553	3	N	8	8	1		-0-
							9	9								

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 165461 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8756 - 10028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166791 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8712 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168480 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8730 - 10015

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168520 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8602 - 10006

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "B" WELL #: 3 RRCID -> 169059 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8634 - 10042

10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	82 1 26 9	1030	3	N	24	24	1				-0-
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93 1 28 9	1049	3	N	25	25	1				-0-
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	85 1 28 9	1004	3	N	25	25	1				-0-
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	78 1 24 9	817	3	N	22	22	1				-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	104 1 24 9	900	3	N	22	22	1				-0-
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	99 1 22 9	1294	3	N	20	20	1				-0-

HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169604 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8610 - 10030

10	465	N	262	-0-	-203	-0-	19 1 6 9	237	3	N	5	5	1				-0-
11	270	N	141	-0-	-129	-0-	11 1 3 9	127	3	N	3	3	1				-0-
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	15 1 4 9	176	3	N	4	4	1				-0-
01	248	N	94	-0-	-154	-0-	8 1 2 9	84	3	N	2	2	1				-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	153	3	N	4	4	1				-0-
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35 1 8 9	460	3	N	7	7	1				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HARRIS, C.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170504 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8625 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METCALF "E" WELL #: 6 RRCID -> 221821 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9894 - 10094

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	98	1	1104	3	N	26	26	1			-0-
							29	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	94	1	1113	3	N	27	27	1			-0-
							30	9									
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	117	1	1217	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	166	1	1438	3	N	36	36	1			-0-
							40	9									
*03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	121	1	1570	3	N	24	24	1			-0-
							26	9									

METCALF "D" WELL #: 5 RRCID -> 222407 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9869 - 10050

10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1892	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
11	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	160	1	1800	3	N	44	44	1			-0-
							48	9									
12	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	141	1	1653	3	N	42	42	1			-0-
							46	9									
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	149	1	1558	3	N	43	43	1			-0-
							47	9									
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	183	1	1589	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	151	1	1968	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									

METCALF "F" WELL #: 7 RRCID -> 224172 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9904 - 10104

10	465	N	459	-0-	-6	-0-	33	1	415	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	35	1	391	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	38	1	444	3	N	11	11	1			-0-
							12	9									
01	465	N	348	-0-	-117	-0-	30	1	309	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	408	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	48	1	620	3	N	9	9	1			-0-
							10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
METCALF "G" WELL #: 8 RRCID -> 232211 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	833	-0-		-35	-0-	60	1	754	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
11	782	N	782	-0-		-0-	-0-	62	1	701	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
12	806	N	735	-0-		-71	-0-	56	1	661	3	N	16	16	1			-0-
								18	9									
01	837	N	743	-0-		-94	-0-	63	1	660	3	N	18	18	1			-0-
								20	9									
02	781	N	781	-0-		-0-	-0-	79	1	683	3	N	17	17	1			-0-
								19	9									
*03	813	N	813	-0-		-0-	-0-	57	1	744	3	N	11	11	1			-0-
								12	9									

METCALF "H" WELL #: 9 RRCID -> 233640 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077

10	1545	N	1545	-0-		-0-	-0-	111	1	1399	3	N	32	32	1			-0-
								35	9									
11	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	122	1	1370	3	N	33	33	1			-0-
								36	9									
12	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	123	1	1449	3	N	36	36	1			-0-
								40	9									
01	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	131	1	1363	3	N	37	37	1			-0-
								41	9									
02	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	147	1	1272	3	N	32	32	1			-0-
								35	9									
*03	2188	N	2188	-0-		-0-	-0-	154	1	2001	3	N	30	30	1			-0-
								33	9									

METCALF "I" WELL #: 10 RRCID -> 235417 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 21 RRCID -> 242523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098

10	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	480	1	1773	3	N	28	169	1			48
								31	9									
11	2622	X	2622	-0-		-0-	-0-	523	1	2089	3	N	9					57
								10	9									
12	2372	X	2372	-0-		-0-	-0-	498	1	1863	3	N	10					67
								11	9									
01	2614	X	2614	-0-		-0-	-0-	511	1	2084	3	N	17					84
								19	9									
02	2344	X	2344	-0-		-0-	-0-	552	1	1780	3	N	11					95
								12	9									
*03	2587	N	2587	-0-		-0-	-0-	552	1	2022	3	N	12					107
								13	9									

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610

10	403	N	325	-0-		-78	-0-	325	3			N	-0-					121
11	305	N	305	-0-		-0-	-0-	305	3			N	-0-					121
12	403	N	325	-0-		-78	-0-	325	3			N	-0-					121
01	400	N	400	-0-		-0-	-0-	400	3			N	-0-					121
02	325	N	325	-0-		-0-	-0-	325	3			N	-0-					121
03	310	N	300	-0-		-10	-0-	300	3			N	-0-					121

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3			N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					65
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					65
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					65

HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731

10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 078082 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9649 - 9824

10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	2	8	9	Y	7	38	1			8
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6					14
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	849	2	10	9	Y	9					23
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	569	2	7	9	Y	6					29
*02	784	N	710	-0-	-74	-0-	698	2	12	9	Y	11	2	8			38
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	488	2	8	9	Y	7	36	1	1	8	8

STERRETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 083239 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8732 - 9602

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILSON, HAROLD WELL #: 3 RRCID -> 139009 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391

10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2320	2	42	9	Y	38	32	1			37
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1746	2	29	9	Y	26	32	1			31
12	1674	N	1548	-0-	-126	-0-	1522	2	26	9	Y	24	26	1			29
01	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	1301	2	24	9	Y	22	25	1			26
*02	1652	N	939	-0-	-713	-0-	910	2	29	9	Y	26	26	1	3	8	23
*03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1503	2	37	9	Y	34	21	1	7	8	29

DANIELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141797 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 9828

10	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	40	1	1050	2	Y	18					28
							20	9									
11	1380	N	876	-0-	-504	-0-	30	1	838	2	Y	7	23	1			12
							8	9									
12	1240	N	1005	-0-	-235	-0-	34	1	967	2	Y	4					16
							4	9									
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	30	1	892	2	Y	2					18
							2	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	16	1	887	2	Y	2					20
							2	9									
*03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	37	1	968	2	Y	3					23
							3	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
DANIELS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145281 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8888 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	94 46	1 9	2436	2	Y	42					64
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	85 24	1 9	2335	2	Y	22	53	1			33
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	77 11	1 9	2187	2	Y	10					43
01	2201	N	1670	-0-	-531	-0-	53 4	1 9	1613	2	Y	4					47
02	2212	N	1439	-0-	-773	-0-	26 3	1 9	1410	2	Y	3					50
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	1326	2	Y	4					54

DANIELS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146007 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163400 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	23 11	1 9	589	2	Y	10					10
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	21 6	1 9	566	2	Y	5	8	1			7
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	20 2	1 9	562	2	Y	2					9
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	18 1	1 9	547	2	Y	1					10
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	9 1	1 9	521	2	Y	1					11
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	593	2	Y	2					13

DANIELS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167152 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	10 6	1 9	264	2	Y	5					5
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	278	2	Y	2	4	1			3
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	9 1	1 9	251	2	Y	1					4
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	8 1	1 9	232	2	Y	1					5
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					5
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	237	2	Y	1					6

WILSON, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 173417 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8608 - 9923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1769	2	32	9	Y	29	22	1			28
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1802	2	30	9	Y	27	24	1			31
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2113	2	36	9	Y	33	26	1			38
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1705	2	32	9	Y	29	34	1			33
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	1351	2	39	9	Y	35	33	1			35
03	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	1394	2	28	9	Y	25	31	1			29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILSON, HAROLD WELL #: 5 RRCID -> 173776 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8632 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1857	-0-	-34	-0-	1824	2	33	9	Y	30	29	1			29
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2113	2	35	9	Y	32	25	1			36
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	1618	2	29	9	Y	26	31	1			31
01	1860	N	1333	-0-	-527	-0-	1309	2	24	9	Y	22	27	1			26
02	2016	N	907	-0-	-1109	-0-	882	2	25	9	Y	23	26	1			23
*03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2049	2	42	9	Y	38	21	1			40

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179357 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3169	-0-	69	466	3135	2	34	9	Y	31	142	1			37
11	3000	N	2852	-0-	-148	318	2831	2	21	9	Y	19					56
12	3124	X	2806	-0-	-318	-0-	2775	2	31	9	Y	28					84
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2305	2	29	9	Y	26					110
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	2260	2	31	9	Y	28					138
*03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2612	2	35	9	Y	32	132	1			38

WILSON, HAROLD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 179782 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1917	2	35	9	Y	32	30	1			31
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2096	2	34	9	Y	31	27	1			35
12	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2002	2	35	9	Y	32	30	1			37
01	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	1699	2	32	9	Y	29	32	1			34
02	1988	N	1528	-0-	-460	-0-	1486	2	42	9	Y	38	34	1			38
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1804	2	36	9	Y	33	32	1			39

WILSON, HAROLD WELL #: 6 RRCID -> 180493 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2150	2	39	9	Y	35	32	1			34
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1459	2	24	9	Y	22	29	1			27
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	2	25	9	Y	23	23	1			27
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1461	2	28	9	Y	25	24	1			28
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1157	2	36	9	Y	33	28	1	3	8	30
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1421	2	29	9	Y	26	27	1			29

WILSON, HAROLD "A" WELL #: 2 RRCID -> 180981 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2475	2	45	9	Y	41	33	1			41
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1954	2	32	9	Y	29	35	1			35
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	2	36	9	Y	33	30	1			38
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1988	2	36	9	Y	33	33	1			38
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1488	2	42	9	Y	38	38	1			38
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1986	2	40	9	Y	36	34	1			40

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 6 RRCID -> 183664 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1662	-0-	-260	-0-	38	1	1588	2	Y	33	30	1			11
							36	9									
11	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	20	1	1039	2	Y	24	21	1			14
							26	9									
12	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	25	1	1074	2	Y	25	35	1			4
							28	9									
01	1674	N	1226	-0-	-448	-0-	28	1	1172	2	Y	24	18	1			10
							26	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	19	1	1131	2	Y	24	19	1			15
							26	9									
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	2	Y	26	36	1			5
							29	9									

STERRETT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202052 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10050

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERRETT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203063 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 8784 - 10050

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		129	-0-	129	129	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		108	-0-	108	237	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		140	-0-	140	377	3	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	724	N	347	-0-	-377	-0-	6	1	341	2	Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 8 RRCID -> 207793 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8778 - 10058

10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	56	1	2328	2	Y	57	50	1			20
							63	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	Y	41	37	1			24
							45	9									
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	2	Y	54	70	1			8
							59	9									
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	2	Y	53	39	1			22
							58	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	1985	2	Y	50	42	1			30
							55	9									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	2	Y	61	80	1			11
							67	9									

STERRETT WELL #: 11 RRCID -> 208892 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8740 - 10008

10	T. A.		2816	-0-	2816	5914	65	1	2699	2	Y	47	47	1			16
							52	9									
11	T. A.		2423	-0-	2423	8337	44	1	2329	2	Y	45	34	1			27
							50	9									
12	T. A.		1243	-0-	1243	9580	28	1	1198	2	Y	15	40	1			2
							17	9									
01	T. A.		1214	-0-	1214	10794	28	1	1172	2	Y	13	10	1			5
							14	9									
02	11563	X	769	-0-	-10794	-0-	12	1	747	2	Y	9	8	1			6
							10	9									
03	2511	X	1784	-0-	-727	-0-	40	1	1720	2	Y	22	24	1			4
							24	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 10 RRCID -> 209809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8784 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1309	-0-		-210	-0-	30	1	1266	2	Y	12	12	1			4
								13	9									
11	1440	N	887	-0-		-553	-0-	16	1	861	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
12	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	40	1	1707	2	Y	18	20	1			3
								20	9									
01	1765	N	1765	-0-		-0-	-0-	40	1	1707	2	Y	16	12	1			7
								18	9									
02	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	14	12	1			9
								15	9									
*03	1646	N	1646	-0-		-0-	-0-	37	1	1590	2	Y	17	23	1			3
								19	9									

STERRETT WELL #: 9 RRCID -> 209810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10276 PERF. 8756 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	41	1	1693	2	Y	30	29	1			10
								33	9									
11	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	25	1	1323	2	Y	26	21	1			15
								29	9									
12	1612	N	1488	-0-		-124	-0-	34	1	1423	2	Y	28	39	1			4
								31	9									
01	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	45	1	1897	2	Y	34	24	1			14
								37	9									
02	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	24	1	1471	2	Y	27	25	1			16
								30	9									
*03	1869	N	1869	-0-		-0-	-0-	42	1	1787	2	Y	36	45	1			7
								40	9									

STERRETT WELL #: 12 RRCID -> 210753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1359	-0-		-501	-0-	31	1	1291	2	Y	34	36	1			12
								37	9									
11	1800	X	704	-0-		-1096	-0-	13	1	670	2	Y	19	20	1			11
								21	9									
12	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-	47	1	1961	2	Y	57	60	1			8
								63	9									
01	1767	X	1656	-0-		-111	-0-	37	1	1574	2	Y	41	32	1			17
								45	9									
02	1596	X	1114	-0-		-482	-0-	18	1	1064	2	Y	29	28	1			18
								32	9									
03	1364	X	1273	-0-		-91	-0-	28	1	1205	2	Y	36	47	1			7
								40	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1426	-0-		-1643	-0-	33	1	1360	2	Y	30	29	1			10
								33	9									
11	2970	X	1425	-0-		-1545	-0-	26	1	1363	2	Y	33	24	1			19
								36	9									
12	3069	X	1411	-0-		-1658	-0-	32	1	1343	2	Y	33	47	1			5
								36	9									
01	2084	X	2084	-0-		-0-	-0-	47	1	1990	2	Y	43	30	1			18
								47	9									
02	2083	X	2083	-0-		-0-	-0-	33	1	2000	2	Y	45	36	1			27
								50	9									
*03	2725	X	2725	-0-		-0-	-0-	61	1	2594	2	Y	64	80	1			11
								70	9									

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3328	-0-		-857	-0-	77	1	3189	2	Y	56	56	1			19
								62	9									
11	3780	X	2933	-0-		-847	-0-	53	1	2819	2	Y	55	42	1			32
								61	9									
12	3906	X	2954	-0-		-952	-0-	67	1	2826	2	Y	55	79	1			8
								61	9									
01	3906	X	2801	-0-		-1105	-0-	63	1	2686	2	Y	47	35	1			20
								52	9									
02	3360	X	2877	-0-		-483	-0-	46	1	2776	2	Y	50	40	1			30
								55	9									
03	3317	X	3150	-0-		-167	-0-	71	1	3013	2	Y	60	79	1			11
								66	9									

STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263951 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2209	-0-		-178	-0-	49	1	2059	2	Y	92	87	1			32
								101	9									
11	2280	X	1725	-0-		-555	-0-	30	1	1606	2	Y	81	64	1			49
								89	9									
12	2108	X	2064	-0-		-44	-0-	45	1	1912	2	Y	97	131	1			15
								107	9									
01	2201	X	1749	-0-		-452	-0-	38	1	1630	2	Y	74	58	1			31
								81	9									
02	1988	X	1429	-0-		-559	-0-	22	1	1338	2	Y	63	56	1			38
								69	9									
03	2201	X	1257	-0-		-944	-0-	27	1	1164	2	Y	60	87	1			11
								66	9									

STERRETT WELL #: 14 RRCID -> 263953 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1563	-0-		-1413	-0-	36	1	1508	2	Y	17	17	1			6
								19	9									
11	2820	X	1693	-0-		-1127	-0-	31	1	1639	2	Y	21	15	1			12
								23	9									
12	1975	X	1975	-0-		-0-	-0-	45	1	1904	2	Y	24	32	1			4
								26	9									
01	1779	X	1779	-0-		-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	19	15	1			8
								21	9									
02	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-	25	1	1533	2	Y	18	15	1			11
								20	9									
*03	457	N	457	-0-		-0-	-0-	10	1	440	2	Y	6	16	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 19 RRCID -> 263954 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1906	-0-		-47	-0-	43	1	1800	2	Y	57	55	1			19
								63	9									
11	2070	N	1901	-0-		-169	-0-	34	1	1798	2	Y	63	45	1			37
								69	9									
12	1967	N	1967	-0-		-0-	-0-	44	1	1850	2	Y	66	93	1			10
								73	9									
01	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	58	1	2456	2	Y	78	55	1			33
								86	9									
02	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	29	1	1727	2	Y	57	55	1			35
								63	9									
*03	2599	N	2599	-0-		-0-	-0-	58	1	2444	2	Y	88	107	1			16
								97	9									

STERRETT WELL #: 20 RRCID -> 263955 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4902	-0-		-27	-0-	113	1	4705	2	Y	76	70	1			26
								84	9									
11	4770	X	3838	-0-		-932	-0-	70	1	3695	2	Y	66	53	1			39
								73	9									
12	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	149	1	6268	2	Y	113	133	1			19
								124	9									
01	4898	X	2058	-0-		-2840	-0-	47	1	1976	2	Y	32	38	1			13
								35	9									
02	5456	X	5456	-0-		-0-	-0-	88	1	5272	2	Y	87	47	1			53
								96	9									
*03	6662	X	6662	-0-		-0-	-0-	150	1	6383	2	Y	117	149	1			21
								129	9									

STERRETT WELL #: 21 RRCID -> 263986 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2390	-0-		-803	-0-	55	1	2273	2	Y	56	61	1			19
								62	9									
11	3390	X	2994	-0-		-396	-0-	54	1	2854	2	Y	78	51	1			46
								86	9									
12	3503	X	2926	-0-		-577	-0-	66	1	2776	2	Y	76	111	1			11
								84	9									
01	3503	X	2745	-0-		-758	-0-	62	1	2613	2	Y	64	48	1			27
								70	9									
02	2968	X	2923	-0-		-45	-0-	47	1	2798	2	Y	71	55	1			43
								78	9									
03	3100	X	2906	-0-		-194	-0-	65	1	2756	2	Y	77	106	1			14
								85	9									

STERRETT WELL #: 22 RRCID -> 263989 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2284	-0-		-1095	-0-	53	1	2190	2	Y	37	35	1			13
								41	9									
11	2100	X	1750	-0-		-350	-0-	32	1	1684	2	Y	31	26	1			18
								34	9									
12	2263	X	1960	-0-		-303	-0-	44	1	1877	2	Y	35	48	1			5
								39	9									
01	2294	X	2231	-0-		-63	-0-	50	1	2141	2	Y	36	26	1			15
								40	9									
02	2072	X	1791	-0-		-281	-0-	29	1	1729	2	Y	30	27	1			18
								33	9									
*03	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	63	1	2693	2	Y	51	60	1			9
								56	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265409 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODES WELL #: 2 RRCID -> 265410 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5743	-0-	-2038	-0-	88 118	1 9	5537	2	Y	107	119	1			24
11	7530	X	5775	-0-	-1755	-0-	83 128	1 9	5564	2	Y	116	78	1			62
12	7781	X	7523	-0-	-258	-0-	112 150	1 9	7261	2	Y	136	130	1			68
01	7781	X	7780	-0-	-1	-0-	114 197	1 9	7469	2	Y	179	191	1			56
02	7028	X	6181	-0-	-847	-0-	27 133	1 9	6021	2	Y	121	106	1			71
*03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	51 197	1 9	7750	2	Y	179	221	1			29

RHODES WELL #: 4 RRCID -> 265655 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	41 47	1 9	2570	2	Y	43	39	1			9
11	3000	N	3255	-0-	255	255	47 63	1 9	3145	2	Y	57	35	1			31
12	3100	N	4356	-0-	1256	1511	65 76	1 9	4215	2	Y	69	66	1			34
01	3100	N	5004	-0-	1904	3415	73 111	1 9	4820	2	Y	101	103	1			32
02	5940	X	2525	-0-	-3415	-0-	11 47	1 9	2467	2	Y	43	50	1			25
*03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	20 66	1 9	2990	2	Y	60	75	1			10

RHODES WELL #: 3 RRCID -> 265656 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	105 96	1 9	6588	2	Y	87	80	1			19
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	89 94	1 9	5964	2	Y	85	58	1			46
12	5580	X	5283	-0-	-297	-0-	79 73	1 9	5131	2	Y	66	79	1			33
01	6355	X	4557	-0-	-1798	-0-	67 80	1 9	4410	2	Y	73	83	1			23
02	5740	X	3667	-0-	-2073	-0-	16 54	1 9	3597	2	Y	49	44	1			28
03	6355	X	4168	-0-	-2187	-0-	27 72	1 9	4069	2	Y	65	82	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RHODES WELL #: 1 RRCID -> 267798 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4847	-0-	-609	-0-	74 101	1 9	4672	2	Y	92	91	1			20
11	5280	X	4195	-0-	-1085	-0-	60 95	1 9	4040	2	Y	86	60	1			46
12	5456	X	5119	-0-	-337	-0-	76 105	1 9	4938	2	Y	95	94	1			47
01	5239	X	5166	-0-	-73	-0-	76 134	1 9	4956	2	Y	122	131	1			38
02	4396	X	3423	-0-	-973	-0-	15 75	1 9	3333	2	Y	68	67	1			39
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	26 105	1 9	4010	2	Y	95	118	1			16

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268340 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 8 RRCID -> 268474 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1632	-0-	1632	2446	27 6	1 9	1599	2	Y	5	3	1			3
11	T. A.		1715	-0-	1715	4161	32 7	1 9	1676	2	Y	6	6	1			3
12	T. A.		1682	-0-	1682	5843	36 9	1 9	1637	2	Y	8	7	1			4
01	T. A.		1431	-0-	1431	7274	21 10	1 9	1400	2	Y	9	11	1			2
02	2800	N	902	-0-	-1898	5376	10 6	1 9	886	2	Y	5	6	1			1
*03	3100	N	1669	-0-	-1431	3945	31 9	1 9	1629	2	Y	8	7	1			2

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 12 RRCID -> 268888 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8548 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	2835	-0-	-2373	-0-	46 35	1 9	2754	2	Y	32	25	1			17
11	4710	X	2360	-0-	-2350	-0-	44 30	1 9	2286	2	Y	27	33	1			11
12	4712	X	3788	-0-	-924	-0-	80 51	1 9	3657	2	Y	46	35	1			22
01	4433	X	1653	-0-	-2780	-0-	24 31	1 9	1598	2	Y	28	43	1			7
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	41 62	1 9	3497	2	Y	56	44	1			19
*03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	55 43	1 9	2875	2	Y	39	47	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 16 RRCID -> 268889 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8568 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3780	-0-	-1025	-0-	62	1	3672	2	Y	42	36	1			22
							46	9									
11	5490	X	4287	-0-	-1203	-0-	80	1	4153	2	Y	49	50	1			21
							54	9									
12	5673	X	5101	-0-	-572	-0-	107	1	4902	2	Y	84	65	1			40
							92	9									
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	111	1	7558	2	Y	182	174	1			48
							200	9									
02	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	78	1	6689	2	Y	148	146	1			50
							163	9									
*03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	123	1	6469	2	Y	120	136	1			34
							132	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 18 RRCID -> 268890 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8550 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	66	1	3919	2	Y	56	39	1			29
							62	9									
11	3480	X	2660	-0-	-820	-0-	50	1	2568	2	Y	38	51	1			16
							42	9									
12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	72	1	3272	2	Y	54	44	1			26
							59	9									
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	71	1	4790	2	Y	110	107	1			29
							121	9									
02	3668	X	2672	-0-	-996	-0-	30	1	2581	2	Y	55	65	1			19
							61	9									
*03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	105	1	5528	2	Y	99	89	1			29
							109	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268906 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 11 RRCID -> 269463 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8540 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	72	1	4267	2	Y	69	48	1			36
							76	9									
11	4050	X	3144	-0-	-906	-0-	59	1	3029	2	Y	51	65	1			22
							56	9									
12	4185	X	2321	-0-	-1864	-0-	49	1	2251	2	Y	19	32	1			9
							21	9									
01	4185	X	2375	-0-	-1810	-0-	34	1	2312	2	Y	26	29	1			6
							29	9									
02	3360	X	1723	-0-	-1637	-0-	20	1	1683	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
03	3720	X	2945	-0-	-775	-0-	54	1	2862	2	Y	26	24	1			8
							29	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269568 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 13 RRCID -> 270319 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8570 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5761	-0-	-1803	-0-	94	1	5603	2	Y	58	43	1			30
							64	9									
11	7110	X	4614	-0-	-2496	-0-	87	1	4474	2	Y	48	57	1			21
							53	9									
12	7192	X	5005	-0-	-2187	-0-	106	1	4845	2	Y	49	47	1			23
							54	9									
01	6510	X	5250	-0-	-1260	-0-	75	1	5096	2	Y	72	76	1			19
							79	9									
02	5208	X	4973	-0-	-235	-0-	56	1	4848	2	Y	63	61	1			21
							69	9									
03	5766	X	5542	-0-	-224	-0-	102	1	5375	2	Y	59	63	1			17
							65	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 17 RRCID -> 270794 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8598 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	4827	-0-	-1466	-0-	79	1	4686	2	Y	56	43	1			29
							62	9									
11	5580	X	4220	-0-	-1360	-0-	79	1	4086	2	Y	50	58	1			21
							55	9									
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	112	1	5117	2	Y	71	58	1			34
							78	9									
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	82	1	5589	2	Y	108	114	1			28
							119	9									
02	4788	X	3869	-0-	-919	-0-	43	1	3752	2	Y	67	73	1			22
							74	9									
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	89	1	4707	2	Y	71	73	1			20
							78	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271434 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271461 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271934 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 272011 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273560 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8602 - 9538

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	851	-0-	851	851	825	2	26	9	Y	24					24
03	T. A.	1158	-0-	1158	2009	1090	2	68	9	Y	62	44	1			42

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 274137 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8600 - 9532

10	3596 X	2825	-0-	-771	-0-	2811	2	14	9	Y	13					78
11	4110 X	2782	-0-	-1328	-0-	2754	2	28	9	Y	25	58	1			45
12	4247 X	3030	-0-	-1217	-0-	2998	2	32	9	Y	29					74
01	4247 X	2787	-0-	-1460	-0-	2751	2	36	9	Y	33					107
02	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3614	2	43	9	Y	39	62	1			84
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3081	2	72	9	Y	65	105	1			44

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274948 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276636 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9771 - 15369

10	18786 X	18630	-0-	-156	-0-	18436	2	194	9	Y	176	120	1			92
11	18180 X	17215	-0-	-965	-0-	17030	2	185	9	Y	168	188	1			72
12	18588 X	18588	-0-	-0-	-0-	18423	2	165	9	Y	150	150	1			72
01	18631 X	11583	-0-	-7048	-0-	11440	2	143	9	Y	130	168	1			34
02	16828 X	8217	-0-	-8611	-0-	8122	2	95	9	Y	86	91	1			29
03	18631 X	14839	-0-	-3792	-0-	14696	2	143	9	Y	130	121	1			38

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 276638 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8644 - 9520

10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4140	2	35	9	Y	32					156
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3573	2	61	9	Y	55	116	1			95
12	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	2731	2	29	9	Y	26					121
01	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3138	2	95	9	Y	86					207
02	4760 X	2127	-0-	-2633	-0-	2071	2	56	9	Y	51	119	1			139
03	4185 X	3351	-0-	-834	-0-	3179	2	172	9	Y	156	189	1			106

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281275 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8770 - 11276

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281478 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9720 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20956	X	19904	-0-	-1052	-0-	19711	2	193	9	Y	175	134	1			90
11	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22598	2	228	9	Y	207	209	1			88
12	20863	X	19312	-0-	-1551	-0-	19161	2	151	9	Y	137	160	1			65
01	20863	X	12740	-0-	-8123	-0-	12601	2	139	9	Y	126	158	1			33
02	20916	X	9867	-0-	-11049	-0-	9767	2	100	9	Y	91	93	1			31
03	23157	X	13444	-0-	-9713	-0-	13331	2	113	9	Y	103	104	1			30

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282482 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282580 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. //CONT.// 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					273
11	1200	N	825	-0-	-375	-0-	825	2			Y	-0-					273
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			Y	-0-					273
01	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					273
*02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1337	2	2	9	Y	2	90	1			185
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					185

XTO ENERGY INC. 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

10	899	N	875	-0-	-24	-0-	59	1	761	2	Y	50	53	1			6
							55	9									
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	9	14	1			1
							10	9									
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	54	1	689	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	868	N	721	-0-	-147	-0-	54	1	656	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	60	1	701	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	688	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 2 RRCID -> 077542 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1892	-0-		-340	-0-		134	1	1735	2	Y	21	23	1			2
									23	9									
11	1950	N	1876	-0-		-74	-0-		128	1	1733	2	Y	14	15	1			1
									15	9									
12	1964	N	1964	-0-		-0-	-0-		140	1	1804	2	Y	18	17	1			2
									20	9									
01	1891	N	1796	-0-		-95	-0-		135	1	1644	2	Y	15	14	1			3
									17	9									
02	1764	N	1669	-0-		-95	-0-		130	1	1529	2	Y	9	9	1			3
									10	9									
03	1953	N	1922	-0-		-31	-0-		152	1	1756	2	Y	13	15	1			1
									14	9									

DONALD, F.H. WELL #: 2 RRCID -> 078204 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4901	-0-		-400	-0-		142	1	4660	2	Y	90	87	1			26
									99	9									
11	5070	X	4690	-0-		-380	-0-		134	1	4459	2	Y	88	99	1			15
									97	9									
12	4960	X	4928	-0-		-32	-0-		143	1	4680	2	Y	95	90	1			20
									105	9									
01	4898	X	4562	-0-		-336	-0-		143	1	4328	2	Y	83	85	1			18
									91	9									
02	4424	X	3515	-0-		-909	-0-		101	1	3339	2	Y	68	68	1			18
									75	9									
03	4929	X	4586	-0-		-343	-0-		135	1	4355	2	Y	87	89	1			16
									96	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 2 RRCID -> 079295 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1860	-0-		-93	-0-		54	1	1783	2	Y	21	21	1			6
									23	9									
11	1920	N	1813	-0-		-107	-0-		51	1	1707	2	Y	50	47	1			9
									55	9									
12	2168	N	2168	-0-		-0-	-0-		62	1	2039	2	Y	61	57	1			13
									67	9									
01	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-		89	1	2681	2	Y	76	72	1			17
									84	9									
02	2619	N	2619	-0-		-0-	-0-		74	1	2467	2	Y	71	69	1			19
									78	9									
*03	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-		69	1	2220	2	Y	63	71	1			11
									69	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 2 RRCID -> 080465 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584

10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 2 RRCID -> 082042 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8378 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	73	1	2396	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
11	2280	N	1614	-0-		-666	-0-	47	1	1561	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
12	2544	N	2544	-0-		-0-	-0-	75	1	2460	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
01	2480	N	2303	-0-		-177	-0-	74	1	2223	2	Y	5	6	1			1
								6	9									
02	1512	N	1096	-0-		-416	-0-	32	1	1061	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
*03	2630	N	2630	-0-		-0-	-0-	79	1	2543	2	Y	7	7	1			1
								8	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 083074 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8748 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1761	N	1761	-0-		-0-	-0-	51	1	1674	2	Y	33	32	1			9
								36	9									
11	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	68	1	2274	2	Y	146	130	1			25
								161	9									
12	2627	N	2627	-0-		-0-	-0-	73	1	2383	2	Y	155	147	1			33
								171	9									
01	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-	71	1	2138	2	Y	132	136	1			29
								145	9									
02	2324	N	1614	-0-		-710	-0-	44	1	1465	2	Y	95	99	1			25
								105	9									
03	2635	N	2553	-0-		-82	-0-	72	1	2317	2	Y	149	147	1			27
								164	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2427	-0-		-177	-0-	72	1	2354	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
11	2615	N	2615	-0-		-0-	-0-	76	1	2532	2	Y	6	5	1			1
								7	9									
12	2046	N	1763	-0-		-283	-0-	52	1	1707	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	2418	N	2384	-0-		-34	-0-	76	1	2304	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	2436	N	1809	-0-		-627	-0-	53	1	1752	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
*03	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	78	1	2527	2	Y	5	5	1			1
								6	9									

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5337	X	5337	-0-		-0-	-0-	155	1	5093	2	Y	81	67	1			23
								89	9									
11	4614	X	4614	-0-		-0-	-0-	132	1	4399	2	Y	75	85	1			13
								83	9									
12	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	133	1	4345	2	Y	75	72	1			16
								83	9									
01	3771	X	3771	-0-		-0-	-0-	119	1	3587	2	Y	59	62	1			13
								65	9									
02	2968	X	2547	-0-		-421	-0-	73	1	2428	2	Y	42	44	1			11
								46	9									
*03	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	106	1	3424	2	Y	58	59	1			10
								64	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084856 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	72	1	2363	2	Y	52	51	1			15
							57	9									
11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	72	1	2390	2	Y	56	61	1			10
							62	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	78	1	2562	2	Y	61	58	1			13
							67	9									
01	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	68	1	2039	2	Y	46	49	1			10
							51	9									
02	2100	N	1759	-0-	-341	-0-	50	1	1666	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
*03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	71	1	2278	2	Y	54	54	1			10
							59	9									

BANKS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 085178 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	1994	2	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	70	1	2328	2	Y	35	34	1			6
							39	9									
12	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	35	1	1134	2	Y	18	20	1			4
							20	9									
01	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	37	1	1107	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	2800	N	2803	-0-	3	3	81	1	2676	2	Y	42	35	1			11
							46	9									
*03	2545	N	2542	-0-	-3	-0-	75	1	2425	2	Y	38	42	1			7
							42	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 086760 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8438 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	32	1	1036	2	Y	32	31	1			9
							35	9									
11	1020	N	814	-0-	-206	-0-	23	1	773	2	Y	16	22	1			3
							18	9									
12	1054	N	758	-0-	-296	-0-	22	1	721	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	24	1	739	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	18	1	598	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 087003 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8850 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	77	1	2518	2	Y	48	46	1			14
							53	9									
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	65	1	2164	2	Y	49	54	1			9
							54	9									
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	68	1	2211	2	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	53	1	1607	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	53	1	1752	2	Y	37	35	1			10
							41	9									
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	71	1	2291	2	Y	52	53	1			9
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 2 RRCID -> 087872 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	61	1	1989	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
11	2190	N	1960	-0-	-230	-0-	57	1	1903	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	68	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	66	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	60	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	58	1	1880	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 088046 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	59	1	1942	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	61	1	2028	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	65	1	2129	2	Y	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	71	1	2135	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1840	-0-	-120	-0-	54	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	61	1	1964	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 094964 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	N	2552	-0-	-424	-0-	75	1	2455	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
11	2760	N	2481	-0-	-279	-0-	72	1	2409	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2914	N	2498	-0-	-416	-0-	74	1	2424	2	Y	-0-					-0-
01	2542	N	2318	-0-	-224	-0-	74	1	2244	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1977	-0-	-347	-0-	58	1	1919	2	Y	-0-					-0-
*03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	80	1	2569	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3003	2	21	9	Y	19	21	1			12
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3138	2	23	9	Y	21	24	1			9
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3363	2	21	9	Y	19					28
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3295	2	47	9	Y	43	43	1			28
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2666	2	23	9	Y	21	21	1			28
*03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2520	2	39	9	Y	35	39	1			24

PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	93	1	3040	2	Y	52	55	1			15
							57	9									
11	4230	X	3500	-0-	-730	-0-	100	1	3319	2	Y	74	76	1			13
							81	9									
12	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	109	1	3571	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
01	4371	X	3427	-0-	-944	-0-	107	1	3244	2	Y	69	71	1			15
							76	9									
02	3696	X	2073	-0-	-1623	-0-	59	1	1964	2	Y	45	48	1			12
							50	9									
03	3782	X	2768	-0-	-1014	-0-	81	1	2624	2	Y	57	59	1			10
							63	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	13	1	156	2	Y	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	178	1	2294	2	Y	52	56	1			6
							57	9									
11	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	158	1	2135	2	Y	66	66	1			6
							73	9									
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	199	1	2559	2	Y	78	77	1			7
							86	9									
01	2542	N	2528	-0-	-14	-0-	186	1	2256	2	Y	78	69	1			16
							86	9									
02	2212	N	2021	-0-	-191	-0-	156	1	1831	2	Y	31	36	1			11
							34	9									
*03	3100	N	3193	-0-	93	93	248	1	2868	2	Y	70	76	1			5
							77	9									

DONALD, F. H. WELL #: 3 RRCID -> 101029 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8812 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	133	1	4372	2	Y	79	78	1			23
							87	9									
11	4770	X	3879	-0-	-891	-0-	109	1	3636	2	Y	122	124	1			21
							134	9									
12	4867	X	3423	-0-	-1444	-0-	98	1	3204	2	Y	110	108	1			23
							121	9									
01	4836	X	3705	-0-	-1131	-0-	115	1	3466	2	Y	113	111	1			25
							124	9									
02	4284	X	3457	-0-	-827	-0-	98	1	3238	2	Y	110	106	1			29
							121	9									
03	4588	X	3713	-0-	-875	-0-	108	1	3476	2	Y	117	125	1			21
							129	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 101213 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8385 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	399	1	1901	2	Y	48	48	1			14
							53	9									
11	2430	X	2203	-0-	-227	-0-	391	1	1753	2	Y	54	59	1			9
							59	9									
12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	478	1	2182	2	Y	69	63	1			15
							76	9									
01	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	433	1	1788	2	Y	53	56	1			12
							58	9									
02	2044	N	1611	-0-	-433	-0-	276	1	1293	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
*03	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	484	1	2270	2	Y	71	68	1			13
							78	9									

BROWN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 101745 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2331	-0-	-335	-0-	69	1	2251	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	1950	N	754	-0-	-1196	-0-	22	1	725	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
12	1116	N	848	-0-	-268	-0-	25	1	814	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	2325	N	646	-0-	-1679	-0-	21	1	619	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	18	1	595	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	837	N	622	-0-	-215	-0-	18	1	597	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 102588 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3392	X	3392	-0-		-0-	-0-	100	1	3261	2	Y	28	26	1			8
								31	9									
11	3270	X	2716	-0-		-554	-0-	78	1	2583	2	Y	50	49	1			9
								55	9									
12	3286	X	2704	-0-		-582	-0-	79	1	2570	2	Y	50	48	1			11
								55	9									
01	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	119	1	3608	2	Y	69	65	1			15
								76	9									
02	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	90	1	2981	2	Y	58	58	1			15
								64	9									
*03	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	101	1	3264	2	Y	62	66	1			11
								68	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102617 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3369	-0-		-289	-0-	239	1	3082	2	Y	44	48	1			5
								48	9									
11	3540	X	2990	-0-		-550	-0-	203	1	2737	2	Y	45	46	1			4
								50	9									
12	3658	X	3034	-0-		-624	-0-	215	1	2760	2	Y	54	53	1			5
								59	9									
01	3410	X	2714	-0-		-696	-0-	202	1	2457	2	Y	50	45	1			10
								55	9									
02	3052	X	2439	-0-		-613	-0-	189	1	2218	2	Y	29	29	1			10
								32	9									
*03	3393	X	3393	-0-		-0-	-0-	266	1	3075	2	Y	47	54	1			3
								52	9									

BANKS, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 103243 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8408 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3214	-0-		-351	-0-	94	1	3094	2	Y	24	24	1			7
								26	9									
11	3720	X	3054	-0-		-666	-0-	88	1	2933	2	Y	30	32	1			5
								33	9									
12	3844	X	3410	-0-		-434	-0-	100	1	3271	2	Y	35	33	1			7
								39	9									
01	3844	X	2854	-0-		-990	-0-	90	1	2733	2	Y	28	29	1			6
								31	9									
02	3108	X	1791	-0-		-1317	-0-	52	1	1718	2	Y	19	20	1			5
								21	9									
03	3410	X	2689	-0-		-721	-0-	80	1	2579	2	Y	27	27	1			5
								30	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 103405 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3043	-0-		-119	-0-	90	1	2947	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
11	3060	X	2721	-0-		-339	-0-	79	1	2624	2	Y	16	15	1			3
								18	9									
12	3710	X	3710	-0-		-0-	-0-	110	1	3576	2	Y	22	20	1			5
								24	9									
01	4018	X	4018	-0-		-0-	-0-	128	1	3866	2	Y	22	22	1			5
								24	9									
02	3010	X	3010	-0-		-0-	-0-	87	1	2898	2	Y	23	22	1			6
								25	9									
03	3720	X	3237	-0-		-483	-0-	97	1	3119	2	Y	19	22	1			3
								21	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 103626 COMPL. DATE 10/30/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3033	-0-	-284	-0-	89	1	2924	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	85	1	2817	2	Y	6	10	1			1
							7	9									
12	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	86	1	2807	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	89	1	2689	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2940	X	2307	-0-	-633	-0-	67	1	2234	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	87	1	2814	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

SEALEY, JJ WELL #: 3 RRCID -> 104057 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	275	1	3547	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
11	4170	X	3814	-0-	-356	-0-	263	1	3551	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	4123	X	3935	-0-	-188	-0-	284	1	3651	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3552	-0-	-571	-0-	270	1	3282	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2903	-0-	-653	-0-	227	1	2676	2	Y	-0-					-0-
*03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	320	1	3701	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK GU2, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 106300 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4468	2	42	9	Y	38	32	1			37
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4365	2	33	9	Y	30	37	1			30
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4148	2	33	9	Y	30	24	0			36
01	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4296	2	29	9	Y	26	46	0			16
02	3948	X	2965	-0-	-983	-0-	2940	2	25	9	Y	23					39
03	4371	X	4267	-0-	-104	-0-	4227	2	40	9	Y	36	46	0			29

JONES, ELSIE WELL #: 4 RRCID -> 106603 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	159	1	2048	2	Y	27	29	1			3
							30	9									
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	139	1	1874	2	Y	45	44	1			4
							50	9									
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	155	1	1997	2	Y	57	56	1			5
							63	9									
01	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	163	1	1978	2	Y	56	50	1			11
							62	9									
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	148	1	1736	2	Y	31	31	1			11
							34	9									
*03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	178	1	2053	2	Y	49	56	1			4
							54	9									

OWENS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 109756 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 8376 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3380	-0-	-836	-0-	100	1	3270	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
11	4080	X	2645	-0-	-1435	-0-	77	1	2568	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	168	1	5472	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	4426	-0-	-1526	-0-	142	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3349	-0-	-2027	-0-	98	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	3860	-0-	-1782	-0-	116	1	3744	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 3 RRCID -> 115885 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8387 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1078	-0-		-937	-0-	32	1	1034	2	Y	11	8	1			3
								12	9									
11	1470	X	875	-0-		-595	-0-	25	1	837	2	Y	12	13	1			2
								13	9									
12	1395	X	932	-0-		-463	-0-	27	1	891	2	Y	13	12	1			3
								14	9									
01	1395	X	927	-0-		-468	-0-	29	1	885	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
02	1148	X	594	-0-		-554	-0-	17	1	568	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	1085	X	516	-0-		-569	-0-	15	1	493	2	Y	7	8	1			1
								8	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 116254 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3128	-0-		-189	-0-	92	1	3016	2	Y	18	18	1			5
								20	9									
11	3210	X	3040	-0-		-170	-0-	88	1	2941	2	Y	10	13	1			2
								11	9									
12	3317	X	3220	-0-		-97	-0-	95	1	3114	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
01	3131	X	3089	-0-		-42	-0-	99	1	2979	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
02	2828	X	1942	-0-		-886	-0-	57	1	1877	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	3224	X	2949	-0-		-275	-0-	88	1	2850	2	Y	10	10	1			2
								11	9									

OWENS, A.H. GU WELL #: 4 RRCID -> 117007 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2215	-0-		-48	-0-	65	1	2119	2	Y	28	27	1			8
								31	9									
11	2054	N	2054	-0-		-0-	-0-	60	1	1983	2	Y	10	16	1			2
								11	9									
12	2139	N	1485	-0-		-654	-0-	44	1	1432	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
01	2201	N	1689	-0-		-512	-0-	54	1	1626	2	Y	8	8	1			2
								9	9									
02	1904	N	1307	-0-		-597	-0-	38	1	1261	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	1488	N	1337	-0-		-151	-0-	40	1	1290	2	Y	6	7	1			1
								7	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 120483 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	111	1	3652	2	Y	26	24	1			8
								29	9									
11	3660	X	3500	-0-		-160	-0-	102	1	3392	2	Y	5	12	1			1
								6	9									
12	3658	X	2524	-0-		-1134	-0-	75	1	2445	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
01	3782	X	3336	-0-		-446	-0-	107	1	3223	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3416	X	2514	-0-		-902	-0-	73	1	2437	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	3782	X	2369	-0-		-1413	-0-	71	1	2294	2	Y	4	4	1			1
								4	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121288 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1100	2	28	9	Y	25					64
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1142	2	25	9	Y	23					87
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1496	2	36	9	Y	33					120
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1472	2	36	9	Y	33	92	1			61
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	2	20	9	Y	18					79
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1471	2	22	9	Y	20					99

HOLMES, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 135836 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096

10	558	N	431	-0-	-127	-0-	13	1	418	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	379	-0-	-191	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	309	-0-	-280	-0-	9	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	254	-0-	-180	-0-	8	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	8	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	135	-0-	-175	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

10	465	N	412	-0-	-53	-0-	12	1	380	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	11	1	359	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	11	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	11	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	10	1	337	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

10	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	63	1	2071	2	Y	60	56	1			17
							66	9									
11	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	59	1	1955	2	Y	28	40	1			5
							31	9									
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	60	1	1969	2	Y	27	26	1			6
							30	9									
01	2201	N	1916	-0-	-285	-0-	61	1	1830	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	1904	N	1489	-0-	-415	-0-	43	1	1425	2	Y	19	19	1			5
							21	9									
03	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	58	1	1866	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

10	2077	N	1834	-0-	-243	-0-	130	1	1673	2	Y	28	30	1			3
							31	9									
11	2160	N	2082	-0-	-78	-0-	143	1	1925	2	Y	13	15	1			1
							14	9									
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
01	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	134	1	1627	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	1932	N	1798	-0-	-134	-0-	140	1	1649	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
03	2046	N	1898	-0-	-148	-0-	150	1	1734	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	282	1	1344	2	Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	274	1	1231	2	Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	301	1	1371	2	Y	-0-					-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	281	1	1160	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	164	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	571	-0-	-855	-0-	100	1	471	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	76	1	2496	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	2760	N	2504	-0-	-256	-0-	72	1	2400	2	Y	29	28	1			5
							32	9									
12	2759	N	2370	-0-	-389	-0-	70	1	2269	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
01	2573	N	2361	-0-	-212	-0-	75	1	2256	2	Y	27	27	1			6
							30	9									
02	2324	N	2007	-0-	-317	-0-	58	1	1924	2	Y	23	23	1			6
							25	9									
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	82	1	2645	2	Y	33	33	1			6
							36	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	145	1	1874	2	Y	26	28	1			3
							29	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	135	1	1825	2	Y	27	28	1			2
							30	9									
12	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	140	1	1803	2	Y	35	34	1			3
							39	9									
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	157	1	1912	2	Y	31	28	1			6
							34	9									
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	162	1	1900	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
*03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	159	1	1842	2	Y	24	29	1			2
							26	9									

DONALD, F.H. WELL #: 4 RRCID -> 140116 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	163	1	5345	2	Y	59	58	1			17
							65	9									
11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	154	1	5131	2	Y	69	74	1			12
							76	9									
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	163	1	5306	2	Y	72	69	1			15
							79	9									
01	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	159	1	4798	2	Y	63	64	1			14
							69	9									
02	4760	X	4113	-0-	-647	-0-	119	1	3936	2	Y	53	53	1			14
							58	9									
*03	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	156	1	5050	2	Y	68	70	1			12
							75	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 140213 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8468 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2942	-0-		-251	-0-		206	1	2656	2	Y	73	71	1			21
									80	9									
11	3090	X	2708	-0-		-382	-0-		181	1	2441	2	Y	78	86	1			13
									86	9									
12	2914	X	2717	-0-		-197	-0-		190	1	2438	2	Y	81	77	1			17
									89	9									
01	2949	X	2949	-0-		-0-	-0-		217	1	2642	2	Y	82	81	1			18
									90	9									
02	2660	X	2409	-0-		-251	-0-		183	1	2150	2	Y	69	69	1			18
									76	9									
*03	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-		233	1	2697	2	Y	87	89	1			16
									96	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140294 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-		158	1	2045	2	Y	13	14	1			2
									14	9									
11	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-		158	1	2136	2	Y	21	21	1			2
									23	9									
12	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-		170	1	2188	2	Y	25	25	1			2
									28	9									
01	2633	N	2633	-0-		-0-	-0-		198	1	2409	2	Y	24	21	1			5
									26	9									
02	2082	N	2082	-0-		-0-	-0-		162	1	1905	2	Y	14	14	1			5
									15	9									
*03	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-		192	1	2221	2	Y	25	28	1			2
									28	9									

BROWN, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 140315 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	1891	-0-		-1581	-0-		56	1	1835	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2063	-0-		-1417	-0-		60	1	2003	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	2278	-0-		-1318	-0-		68	1	2210	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	2082	-0-		-1514	-0-		67	1	2015	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1740	-0-		-1172	-0-		51	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*03	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-		76	1	2470	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140644 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	812	-0-		-56	-0-		24	1	787	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
11	821	N	821	-0-		-0-	-0-		24	1	789	2	Y	7	6	1			1
									8	9									
12	893	N	893	-0-		-0-	-0-		26	1	857	2	Y	9	8	1			2
									10	9									
01	882	N	882	-0-		-0-	-0-		28	1	845	2	Y	8	8	1			2
									9	9									
02	756	N	685	-0-		-71	-0-		20	1	654	2	Y	10	9	1			3
									11	9									
*03	970	N	970	-0-		-0-	-0-		29	1	931	2	Y	9	10	1			2
									10	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 4 RRCID -> 140725 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	202	1	2605	2	Y	84	83	1			24
								92	9									
11	2777	X	2777	-0-		-0-	-0-	187	1	2525	2	Y	59	73	1			10
								65	9									
12	2573	X	2216	-0-		-357	-0-	155	1	1989	2	Y	65	61	1			14
								72	9									
01	2670	X	2670	-0-		-0-	-0-	197	1	2393	2	Y	73	71	1			16
								80	9									
02	2324	X	2093	-0-		-231	-0-	159	1	1867	2	Y	61	61	1			16
								67	9									
*03	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	206	1	2387	2	Y	76	78	1			14
								84	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	37	1	1200	2	Y	9	9	1			3
								10	9									
11	1350	N	1170	-0-		-180	-0-	34	1	1128	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
12	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	43	1	1401	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
01	2578	N	2578	-0-		-0-	-0-	82	1	2481	2	Y	14	13	1			3
								15	9									
02	2434	N	2434	-0-		-0-	-0-	71	1	2346	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
*03	3100	N	3310	-0-		210	210	99	1	3188	2	Y	21	21	1			4
								23	9									

PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1818	-0-		-507	-0-	52	1	1712	2	Y	49	49	1			14
								54	9									
11	2070	N	1662	-0-		-408	-0-	47	1	1550	2	Y	59	63	1			10
								65	9									
12	1984	N	1605	-0-		-379	-0-	46	1	1492	2	Y	61	58	1			13
								67	9									
01	1867	N	1867	-0-		-0-	-0-	57	1	1735	2	Y	68	66	1			15
								75	9									
02	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-	52	1	1709	2	Y	69	66	1			18
								76	9									
*03	2023	N	2023	-0-		-0-	-0-	58	1	1881	2	Y	76	80	1			14
								84	9									

DONALD, F. H. WELL #: 5 RRCID -> 141262 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	50	1	1627	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	1650	N	1608	-0-		-42	-0-	47	1	1561	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1705	N	1612	-0-		-93	-0-	48	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1574	-0-		-100	-0-	50	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1211	-0-		-301	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1521	-0-		-91	-0-	46	1	1475	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 4 RRCID -> 141338 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	37	1	1217	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	36	1	1208	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	54	1	1739	2	Y	-0-					-0-

BANKS, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 141385 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8718 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2222	2	Y	44	44	1			13
							48	9									
11	2340	N	2200	-0-	-140	-0-	62	1	2069	2	Y	63	65	1			11
							69	9									
12	2418	N	1951	-0-	-467	-0-	56	1	1832	2	Y	57	56	1			12
							63	9									
01	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	52	1	1563	2	Y	46	48	1			10
							51	9									
02	2044	N	1550	-0-	-494	-0-	44	1	1455	2	Y	46	44	1			12
							51	9									
03	1953	N	1605	-0-	-348	-0-	47	1	1507	2	Y	46	50	1			8
							51	9									

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2435	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2511	N	2447	-0-	-64	-0-	2445	2	2	9	Y	2					3
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	1			3
02	2212	N	2012	-0-	-200	-0-	2010	2	2	9	Y	2	2	1			3
*03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2527	2	4	9	Y	4	4	1			3

HOLMES, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 141613 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	80	1	2627	2	Y	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	73	1	2415	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2254	-0-	-226	-0-	67	1	2187	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	79	1	2392	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1634	-0-	-606	-0-	48	1	1586	2	Y	-0-					-0-
*03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	77	1	2477	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	630	-0-	-145	-0-	19	1	611	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	18	1	583	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	19	1	623	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	15	1	486	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	17	1	540	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	81	1	2639	2	Y	22	21	1			6
							24	9									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	74	1	2471	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
12	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	70	1	2273	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2759	N	2138	-0-	-621	-0-	68	1	2064	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	2380	N	1699	-0-	-681	-0-	50	1	1645	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2356	N	2139	-0-	-217	-0-	64	1	2069	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1685	2	Y	27	27	1			8
							30	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50	1	1667	2	Y	-0-	8	1			-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	17	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	200	1	2584	2	Y	52	56	1			6
							57	9									
11	3000	N	3571	-0-	571	571	241	1	3252	2	Y	71	71	1			6
							78	9									
12	3100	N	2981	-0-	-119	452	208	1	2681	2	Y	84	82	1			8
							92	9									
01	3100	N	3614	-0-	514	966	268	1	3255	2	Y	83	74	1			17
							91	9									
02	2784	X	1818	-0-	-966	-0-	139	1	1638	2	Y	37	41	1			13
							41	9									
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	Y	75	83	1			5
							83	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	201	1	2596	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	194	1	2616	2	Y	25	24	1			2
							28	9									
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	204	1	2620	2	Y	30	29	1			3
							33	9									
01	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	201	1	2447	2	Y	27	24	1			6
							30	9									
02	2660	X	2194	-0-	-466	-0-	171	1	2011	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	232	1	2683	2	Y	24	26	1			2
							26	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3449	-0-		-23	-0-	102	1	3339	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
11	3360	X	2855	-0-		-505	-0-	83	1	2761	2	Y	10	10	1			2
								11	9									
12	3410	X	2049	-0-		-1361	-0-	61	1	1981	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
01	3441	X	1619	-0-		-1822	-0-	52	1	1561	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
02	3108	X	3108	-0-		-0-	-0-	91	1	3005	2	Y	11	9	1			3
								12	9									
03	3441	X	2211	-0-		-1230	-0-	66	1	2137	2	Y	7	9	1			1
								8	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-		-0-	-0-	27	1	899	2	Y	17	18	1			5
								19	9									
11	1861	N	1861	-0-		-0-	-0-	53	1	1766	2	Y	38	36	1			7
								42	9									
12	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	36	1	1190	2	Y	26	27	1			6
								29	9									
01	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	41	1	1226	2	Y	14	17	1			3
								15	9									
02	1649	N	1649	-0-		-0-	-0-	48	1	1584	2	Y	15	14	1			4
								17	9									
03	930	N	652	-0-		-278	-0-	19	1	619	2	Y	13	15	1			2
								14	9									

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-		-0-	-0-	213	1	2753	2	Y	46	39	1			13
								51	9									
11	3418	X	3418	-0-		-0-	-0-	235	1	3171	2	Y	11	22	1			2
								12	9									
12	3000	X	3000	-0-		-0-	-0-	216	1	2774	2	Y	9	9	1			2
								10	9									
01	3007	X	2323	-0-		-684	-0-	176	1	2140	2	Y	6	7	1			1
								7	9									
02	3080	X	2007	-0-		-1073	-0-	157	1	1842	2	Y	7	6	1			2
								8	9									
03	3410	X	1755	-0-		-1655	-0-	139	1	1610	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	448	-0-		-172	-0-	77	1	369	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
11	480	N	330	-0-		-150	-0-	59	1	265	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	777	N	777	-0-		-0-	-0-	137	1	625	2	Y	14	12	1			3
								15	9									
01	568	N	568	-0-		-0-	-0-	109	1	449	2	Y	9	10	1			2
								10	9									
02	600	N	600	-0-		-0-	-0-	103	1	485	2	Y	11	10	1			3
								12	9									
03	775	N	360	-0-		-415	-0-	62	1	291	2	Y	6	8	1			1
								7	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2312	-0-	-292	-0-	68	1	2231	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	2520	N	2481	-0-	-39	-0-	72	1	2409	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	2604	N	2228	-0-	-376	-0-	66	1	2162	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2031	-0-	-294	-0-	65	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1958	-0-	-366	-0-	57	1	1901	2	Y	-0-					-0-
*03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	70	1	2247	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 5 RRCID -> 142992 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9584

10	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	44	1	1439	2	Y	49	49	1			14
							54	9									
11	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	42	1	1400	2	Y	17	28	1			3
							19	9									
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	45	1	1474	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	46	1	1376	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	38	1	1257	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
03	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	41	1	1316	2	Y	16	17	1			3
							18	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143144 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8426 - 9646

10	4216	X	3953	-0-	-263	-0-	116	1	3795	2	Y	38	38	1			11
							42	9									
11	4080	X	3769	-0-	-311	-0-	108	1	3595	2	Y	60	61	1			10
							66	9									
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	126	1	4127	2	Y	71	66	1			15
							78	9									
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	129	1	3907	2	Y	63	64	1			14
							69	9									
02	3696	X	2852	-0-	-844	-0-	82	1	2719	2	Y	46	48	1			12
							51	9									
03	4340	X	4070	-0-	-270	-0-	120	1	3877	2	Y	66	66	1			12
							73	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 5 RRCID -> 143652 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8463 - 9591

10	3472	X	3119	-0-	-353	-0-	91	1	2982	2	Y	42	42	1			12
							46	9									
11	3420	X	2815	-0-	-605	-0-	81	1	2691	2	Y	39	44	1			7
							43	9									
12	3534	X	2813	-0-	-721	-0-	82	1	2688	2	Y	39	38	1			8
							43	9									
01	3534	X	2788	-0-	-746	-0-	88	1	2659	2	Y	37	37	1			8
							41	9									
02	3108	X	2298	-0-	-810	-0-	66	1	2197	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
03	3131	X	2713	-0-	-418	-0-	80	1	2591	2	Y	38	39	1			7
							42	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 143703 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8358 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1288	-0-		-107	-0-	37	1	1210	2	Y	37	37	1			11
								41	9									
11	1350	N	1280	-0-		-70	-0-	35	1	1179	2	Y	60	61	1			10
								66	9									
12	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	41	1	1345	2	Y	71	66	1			15
								78	9									
01	1302	N	1255	-0-		-47	-0-	38	1	1154	2	Y	57	59	1			13
								63	9									
02	1204	N	780	-0-		-424	-0-	22	1	716	2	Y	38	41	1			10
								42	9									
03	1457	N	1235	-0-		-222	-0-	35	1	1137	2	Y	57	57	1			10
								63	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 143811 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8444 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2472	N	2472	-0-		-0-	-0-	175	1	2257	2	Y	36	38	1			4
								40	9									
11	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	156	1	2100	2	Y	74	71	1			7
								81	9									
12	2639	N	2639	-0-		-0-	-0-	183	1	2356	2	Y	91	89	1			9
								100	9									
01	2480	N	2372	-0-		-108	-0-	173	1	2107	2	Y	84	76	1			17
								92	9									
02	2184	N	1791	-0-		-393	-0-	137	1	1610	2	Y	40	43	1			14
								44	9									
03	2635	N	2316	-0-		-319	-0-	177	1	2050	2	Y	81	89	1			6
								89	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 5 RRCID -> 143853 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2868	-0-		-201	-0-	204	1	2631	2	Y	30	32	1			3
								33	9									
11	3000	N	3189	-0-		189	189	217	1	2924	2	Y	44	43	1			4
								48	9									
12	3100	N	3302	-0-		202	391	234	1	3011	2	Y	52	51	1			5
								57	9									
01	3100	N	3088	-0-		-12	379	231	1	2804	2	Y	48	43	1			10
								53	9									
02	2772	X	1740	-0-		-1032	-0-	134	1	1577	2	Y	26	27	1			9
								29	9									
03	3069	X	2652	-0-		-417	-0-	207	1	2397	2	Y	44	50	1			3
								48	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	N	715	-0-		-0-	-0-	21	1	681	2	Y	12	12	1			3
								13	9									
11	784	N	784	-0-		-0-	-0-	23	1	753	2	Y	7	9	1			1
								8	9									
12	805	N	805	-0-		-0-	-0-	24	1	774	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	819	N	819	-0-		-0-	-0-	26	1	786	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
02	728	N	655	-0-		-73	-0-	19	1	630	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
*03	956	N	956	-0-		-0-	-0-	28	1	919	2	Y	8	8	1			1
								9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	160	1	2067	2	Y	19	20	1			2
							21	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	152	1	2056	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
12	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
01	2263	N	1330	-0-	-933	-0-	99	1	1199	2	Y	29	26	1			6
							32	9									
02	2100	N	1141	-0-	-959	-0-	88	1	1035	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
*03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	178	1	2059	2	Y	25	29	1			2
							28	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	834	-0-	-65	-0-	25	1	806	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	23	1	766	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	24	1	783	2	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	25	1	741	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	25	1	843	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	25	1	813	2	Y	15	16	1			3
							17	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	58	1	1904	2	Y	93	89	1			27
							102	9									
11	1920	N	1561	-0-	-359	-0-	43	1	1442	2	Y	69	84	1			12
							76	9									
12	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	48	1	1555	2	Y	76	72	1			16
							84	9									
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	2	Y	86	83	1			19
							95	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	50	1	1665	2	Y	80	78	1			21
							88	9									
*03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	53	1	1708	2	Y	83	89	1			15
							91	9									

DAVIS, A.L. WELL #: 6 RRCID -> 145375 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANKS, W.R. WELL #: 6 RRCID -> 145590 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	52	1	1719	2	Y	-0-					-0-
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	51	1	1702	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	53	1	1741	2	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	56	1	1690	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	46	1	1540	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	57	1	1831	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	92	1	3022	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	99	1	3300	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	95	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	99	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	72	1	2379	2	Y	-0-					-0-
*03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	100	1	3234	2	Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 6 L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8378 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	172	1	2220	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	128	1	1721	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	2511	N	1833	-0-	-678	-0-	132	1	1697	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	105	1	1278	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	1736	N	1298	-0-	-438	-0-	102	1	1194	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	182	1	2101	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149499 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	52	1	1704	2	Y	32	31	1			9
							35	9									
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	55	1	1816	2	Y	112	102	1			19
							123	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	58	1	1881	2	Y	119	113	1			25
							131	9									
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	59	1	1771	2	Y	106	108	1			23
							117	9									
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	43	1	1415	2	Y	89	89	1			23
							98	9									
*03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	118	120	1			21
							130	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 6-L RRCID -> 149543 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 149743 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580

10	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	111	1	1438	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	107	1	1450	2	Y	43	42	1			4
							47	9									
12	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	87	1	1125	2	Y	44	44	1			4
							48	9									
01	1581	N	1410	-0-	-171	-0-	103	1	1257	2	Y	45	40	1			9
							50	9									
02	1484	N	1035	-0-	-449	-0-	79	1	925	2	Y	28	27	1			10
							31	9									
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1434	2	Y	40	47	1			3
							44	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 6-L RRCID -> 150533 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591

10	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	147	1	1898	2	Y	70	66	1			20
							77	9									
11	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	118	1	1586	2	Y	126	124	1			22
							139	9									
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	130	1	1676	2	Y	138	131	1			29
							152	9									
01	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	133	1	1616	2	Y	127	128	1			28
							140	9									
02	1708	N	1587	-0-	-121	-0-	115	1	1350	2	Y	111	110	1			29
							122	9									
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	141	1	1631	2	Y	131	137	1			23
							144	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 6-L RRCID -> 150950 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562

10	2542	N	1567	-0-	-975	-0-	46	1	1512	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
11	2340	N	2098	-0-	-242	-0-	60	1	2005	2	Y	30	27	1			5
							33	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	66	1	2154	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	2	Y	22	24	1			5
							24	9									
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	51	1	1693	2	Y	26	24	1			7
							29	9									
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	66	1	2134	2	Y	31	32	1			6
							34	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE WELL #: 7-L RRCID -> 151459 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	864	-0-	-407	-0-	58	1	752	2	Y	49	53	1			6
							54	9									
11	690	N	627	-0-	-63	-0-	43	1	584	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	51	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	68	1	798	2	Y	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 6-L RRCID -> 151791 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	46	1	1491	2	Y	51	50	1			15
							56	9									
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	45	1	1506	2	Y	35	44	1			6
							39	9									
12	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	47	1	1543	2	Y	37	35	1			8
							41	9									
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	52	1	1583	2	Y	36	36	1			8
							40	9									
02	1484	N	1467	-0-	-17	-0-	42	1	1388	2	Y	34	33	1			9
							37	9									
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	58	1	1867	2	Y	44	45	1			8
							48	9									

GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-L RRCID -> 151825 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	130	1	1680	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
11	3000	N	3673	-0-	673	673	252	1	3404	2	Y	15	18	1			1
							17	9									
12	3100	N	2725	-0-	-375	298	195	1	2509	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	2109	N	1811	-0-	-298	-0-	136	1	1657	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	1372	X	1312	-0-	-60	-0-	102	1	1198	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
03	1519	X	1364	-0-	-155	-0-	107	1	1239	2	Y	16	19	1			1
							18	9									

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 6-L RRCID -> 152323 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	77	1	2521	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	2640	X	2546	-0-	-94	-0-	73	1	2422	2	Y	46	45	1			8
							51	9									
12	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	62	1	2031	2	Y	39	39	1			8
							43	9									
01	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	73	1	2218	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	2464	X	2319	-0-	-145	-0-	67	1	2207	2	Y	41	39	1			11
							45	9									
03	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	77	1	2500	2	Y	48	50	1			9
							53	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 153308 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8450 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	28	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	37	1	1238	2	Y	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	41	1	1321	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 7-L RRCID -> 153440 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8470 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	60	1	1966	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	60	1	1953	2	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	59	1	1786	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1429	-0-	-447	-0-	42	1	1387	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	58	1	1861	2	Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	114	1	3748	2	Y	71	70	1			20
							78	9									
11	3930	X	3879	-0-	-51	-0-	109	1	3624	2	Y	133	130	1			23
							146	9									
12	4030	X	4005	-0-	-25	-0-	114	1	3737	2	Y	140	133	1			30
							154	9									
01	3999	X	3502	-0-	-497	-0-	108	1	3269	2	Y	114	119	1			25
							125	9									
02	3612	X	2679	-0-	-933	-0-	75	1	2502	2	Y	93	94	1			24
							102	9									
03	3999	X	3022	-0-	-977	-0-	87	1	2821	2	Y	104	109	1			19
							114	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	80	1	2619	2	Y	-0-					-0-
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	76	1	2526	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	74	1	2404	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	80	1	2429	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	2436	N	2071	-0-	-365	-0-	60	1	2005	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*03	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9125 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	251	1	3235	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	347	1	4674	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	301	1	3867	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	307	1	3732	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	3556	X	1266	-0-	-2290	-0-	99	1	1161	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	3937	X	3419	-0-	-518	-0-	271	1	3139	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-L RRCID -> 154978 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8631 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	84	1	2738	2	Y	33	32	1			10
							36	9									
11	2940	X	2709	-0-	-231	-0-	79	1	2630	2	Y	-0-	10	1			-0-
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	79	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	79	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1877	-0-	-699	-0-	55	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	80	1	2581	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 8-L RRCID -> 155530 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8405 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	877	-0-	-270	-0-	25	1	809	2	Y	39	41	1			11
							43	9									
11	1110	N	913	-0-	-197	-0-	25	1	823	2	Y	59	60	1			10
							65	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	30	1	983	2	Y	72	67	1			15
							79	9									
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	31	1	940	2	Y	65	66	1			14
							72	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	888	2	Y	66	63	1			17
							73	9									
*03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	2	Y	80	83	1			14
							88	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-L RRCID -> 155580 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2126	-0-	-323	-0-	152	1	1957	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	156	1	2104	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	160	1	2062	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	160	1	1946	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
02	2128	N	1723	-0-	-405	-0-	134	1	1582	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	2232	N	2056	-0-	-176	-0-	163	1	1883	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

JONES, ELSIE WELL #: 8-L RRCID -> 156003 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8336 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-

BRODERICK, BESS SMITH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 156139 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8528 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1715	2	14	9	Y	13	10	1			12
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1480	2	10	9	Y	9	12	1			9
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1568	2	10	9	Y	9	7	0			11
01	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	1494	2	9	9	Y	8	14	0			5
02	1400	N	1067	-0-	-333	-0-	1059	2	8	9	Y	7					12
03	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1411	2	11	9	Y	10	13	0			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 7-L RRCID -> 156290 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8383 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2475	-0-	-253	-0-	73	1	2391	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2460	N	2407	-0-	-53	-0-	69	1	2282	2	Y	51	45	1			9
							56	9									
12	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	71	1	2330	2	Y	53	51	1			11
							58	9									
01	2480	N	2148	-0-	-332	-0-	67	1	2031	2	Y	45	46	1			10
							50	9									
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	65	1	2150	2	Y	49	46	1			13
							54	9									
03	2449	N	2224	-0-	-225	-0-	65	1	2106	2	Y	48	52	1			9
							53	9									

OWENS, A.H. WELL #: 8-L RRCID -> 156367 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9150 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	27	1	878	2	Y	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	840	2	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	31	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	27	1	899	2	Y	-0-					-0-
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J.J. WELL #: 7 L RRCID -> 157933 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8404 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. WELL #: 8 L RRCID -> 158049 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8372 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	43	1	1399	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1430	2	Y	8	13	1			1
							9	9									
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	44	1	1447	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	45	1	1345	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	31	1	1037	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1409	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

HOLMES, S.L. WELL #: 7 L RRCID -> 159416 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	161	1	5283	2	Y	55	54	1			16
							61	9									
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	154	1	5133	2	Y	46	54	1			8
							51	9									
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	168	1	5493	2	Y	51	48	1			11
							56	9									
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	167	1	5032	2	Y	44	45	1			10
							48	9									
02	4256	X	3448	-0-	-808	-0-	100	1	3315	2	Y	30	32	1			8
							33	9									
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	155	1	4994	2	Y	45	45	1			8
							50	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-L RRCID -> 159718 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8410 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	123	1	1583	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	112	1	1510	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	119	1	1537	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	131	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1379	-0-	-133	-0-	108	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	130	1	1508	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 7 L RRCID -> 159952 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8640 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	1630	-0-	-2431	-0-	47	1	1552	2	Y	28	31	1			8
							31	9									
11	3930	X	772	-0-	-3158	-0-	22	1	731	2	Y	17	22	1			3
							19	9									
12	4061	X	464	-0-	-3597	-0-	13	1	440	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	3317	X	408	-0-	-2909	-0-	13	1	385	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
02	2100	X	440	-0-	-1660	-0-	13	1	416	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
03	1643	X	412	-0-	-1231	-0-	12	1	390	2	Y	9	10	1			2
							10	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7 L RRCID -> 159963 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8806 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	76	1	2480	2	Y	42	41	1			12
							46	9									
11	2370	N	1972	-0-	-398	-0-	55	1	1841	2	Y	69	69	1			12
							76	9									
12	2604	N	1663	-0-	-941	-0-	47	1	1550	2	Y	60	59	1			13
							66	9									
01	2604	N	1589	-0-	-1015	-0-	49	1	1481	2	Y	54	55	1			12
							59	9									
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-	36	1	1209	2	Y	46	46	1			12
							51	9									
03	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	45	1	1456	2	Y	55	57	1			10
							61	9									

GHOLSTON, J.S. WELL #: 7-L RRCID -> 161030 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8676 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN, MRS. M. J. UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 161321 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8380 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	53	1	1740	2	Y	34	35	1			10
							37	9									
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	51	1	1706	2	Y	46	48	1			8
							51	9									
12	2077	N	1651	-0-	-426	-0-	48	1	1557	2	Y	42	41	1			9
							46	9									
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	56	1	1705	2	Y	45	44	1			10
							50	9									
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	42	1	1388	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	50	1	1629	2	Y	44	46	1			8
							48	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1563	-0-		-142	-0-	46	1	1498	2	Y	17	17	1			5
								19	9									
11	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	52	1	1740	2	Y	26	27	1			4
								29	9									
12	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-	51	1	1677	2	Y	26	25	1			5
								29	9									
01	1563	N	1563	-0-		-0-	-0-	49	1	1490	2	Y	22	22	1			5
								24	9									
02	1708	N	1267	-0-		-441	-0-	36	1	1210	2	Y	19	19	1			5
								21	9									
03	1767	N	1651	-0-		-116	-0-	49	1	1577	2	Y	23	24	1			4
								25	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1278	-0-		-86	-0-	90	1	1163	2	Y	23	24	1			3
								25	9									
11	1200	N	1144	-0-		-56	-0-	76	1	1028	2	Y	36	36	1			3
								40	9									
12	1240	N	1188	-0-		-52	-0-	82	1	1060	2	Y	42	41	1			4
								46	9									
01	1271	N	1208	-0-		-63	-0-	88	1	1075	2	Y	41	37	1			8
								45	9									
02	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	87	1	1028	2	Y	23	23	1			8
								25	9									
03	1178	N	949	-0-		-229	-0-	72	1	836	2	Y	37	42	1			3
								41	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	874	-0-		-490	-0-	852	2	22	9	Y	20	22	1			13
11	1140	N	920	-0-		-220	-0-	907	2	13	9	Y	12	17	1			8
12	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1060	2	23	9	Y	21					29
01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	956	2	48	9	Y	44	44	1			29
02	917	N	917	-0-		-0-	-0-	892	2	25	9	Y	23	22	1			30
03	1085	N	1031	-0-		-54	-0-	991	2	40	9	Y	36	41	1			25

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	N	2811	-0-		-160	-0-	2779	2	32	9	Y	29	32	1			19
11	2550	N	2346	-0-		-204	-0-	2311	2	35	9	Y	32	38	1			13
12	2635	X	2258	-0-		-377	-0-	2224	2	34	9	Y	31					44
01	2635	X	2275	-0-		-360	-0-	2203	2	72	9	Y	65	66	1			43
02	2380	X	2138	-0-		-242	-0-	2102	2	36	9	Y	33	32	1			44
*03	3183	X	3183	-0-		-0-	-0-	3125	2	58	9	Y	53	60	1			37

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANKS, W.R. WELL #: 8 RRCID -> 165863 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 9 RRCID -> 165924 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	53	1	1738	2	Y	-0-					-0-
11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	68	1	2262	2	Y	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	48	1	1575	2	Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	59	1	1790	2	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	43	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	51	1	1653	2	Y	-0-					-0-

BROWN. J.C. WELL #: 10 RRCID -> 166139 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 169172 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8355 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1504	2	44	9	Y	40	45	1			26
11	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1270	2	28	9	Y	25	35	1			16
12	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1339	2	47	9	Y	43					59
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1422	2	99	9	Y	90	90	1			59
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1256	2	51	9	Y	46	44	1			61
*03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1331	2	81	9	Y	74	84	1			51

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 9A RRCID -> 169930 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8386 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2732	2	9	9	Y	8	8	1			5
11	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2805	2	8	9	Y	7	9	1			3
12	2263	N	1926	-0-	-337	-0-	1917	2	9	9	Y	8					11
01	2728	N	1755	-0-	-973	-0-	1738	2	17	9	Y	15	16	1			10
02	2520	N	1600	-0-	-920	-0-	1590	2	10	9	Y	9	8	1			11
03	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	1739	2	14	9	Y	13	15	1			9

THOMAS & WOOD WELL #: 8 RRCID -> 169935 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 9 RRCID -> 169936 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	44	1	1435	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
11	1500	N	1467	-0-	-33	-0-	43	1	1424	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	43	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	47	1	1423	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	41	1	1350	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	42	1	1366	2	Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169946 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299

10	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	72	1	2350	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	61	1	2026	2	Y	25	24	1			4
							28	9									
12	2449	N	2159	-0-	-290	-0-	63	1	2066	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
01	2418	N	1747	-0-	-671	-0-	55	1	1674	2	Y	16	18	1			4
							18	9									
02	1988	N	1802	-0-	-186	-0-	52	1	1727	2	Y	21	19	1			6
							23	9									
*03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	72	1	2321	2	Y	28	29	1			5
							31	9									

BROWN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 171438 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8390 - 9277

10	651	N	618	-0-	-33	-0-	18	1	600	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	17	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	18	1	586	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	543	-0-	-77	-0-	17	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	17	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	412	-0-	-177	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171527 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 8463 - 9311

10	465	N	363	-0-	-102	-0-	11	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	9	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	261	-0-	-204	-0-	8	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	235	-0-	-137	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	146	-0-	-134	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 9 RRCID -> 171760 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8404 - 8884

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT WELL #: 6 RRCID -> 179258 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8332 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	611	1	2915	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	686	1	3077	2	Y	74	66	1			13
							81	9									
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	1021	1	4655	2	Y	113	102	1			24
							124	9									
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	554	1	2287	2	Y	52	65	1			11
							57	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	539	1	2526	2	Y	61	56	1			16
							67	9									
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	730	1	3421	2	Y	82	83	1			15
							90	9									

HUNT WELL #: 5 RRCID -> 179364 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8304 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	222	1	1061	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	226	1	1016	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	223	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	246	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	914	-0-	-10	-0-	161	1	753	2	Y	-0-					-0-
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	218	1	1021	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 7 RRCID -> 179834 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8330 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 8 RRCID -> 180140 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8366 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	650	1	3098	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	666	1	2986	2	Y	21	25	1			4
							23	9									
12	3472	X	1398	-0-	-2074	-0-	250	1	1139	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	615	1	2539	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
02	3136	X	2267	-0-	-869	-0-	396	1	1858	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
*03	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	753	1	3531	2	Y	25	24	1			4
							28	9									

HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5114	-0-	-156	-0-	876	1	4177	2	Y	55	56	1			16
							61	9									
11	5100	X	3436	-0-	-1664	-0-	619	1	2778	2	Y	35	45	1			6
							39	9									
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1005	1	4581	2	Y	60	53	1			13
							66	9									
01	5270	X	3249	-0-	-2021	-0-	627	1	2587	2	Y	32	38	1			7
							35	9									
02	4760	X	3925	-0-	-835	-0-	682	1	3197	2	Y	42	38	1			11
							46	9									
*03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	987	1	4627	2	Y	59	59	1			11
							65	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	68	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	373	-0-	-137	-0-	68	1	305	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	69	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	99	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	69	1	322	2	Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
*03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3693	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3437	2	4	9	Y	4	3	1			1
12	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	3286	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	3379	X	3159	-0-	-220	-0-	3156	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3052	X	2006	-0-	-1046	-0-	2003	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	3315	2	4	9	Y	4	4	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2976	2	15	9	Y	14	18	1			2
11	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	2943	2	23	9	Y	21	16	1			7
12	3131	X	2843	-0-	-288	-0-	2819	2	24	9	Y	22	25	1			4
01	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	2820	2	19	9	Y	17	16	1			5
02	2772	X	2765	-0-	-7	-0-	2747	2	18	9	Y	16	17	1			4
03	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	2968	2	30	9	Y	27	25	1			6

HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3808	2	30	9	Y	27	34	1			4
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3554	2	30	9	Y	27	22	1			9
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3345	2	31	9	Y	28	32	1			5
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3573	2	25	9	Y	23	21	1			7
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3075	2	23	9	Y	21	22	1			6
*03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3159	2	36	9	Y	33	32	1			7

COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2844	2	11	9	Y	10	13	1			2
11	3030	X	2852	-0-	-178	-0-	2843	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2881	2	9	9	Y	8	10	1			1
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2638	2	8	9	Y	7	6	1			2
02	2660	X	2567	-0-	-93	-0-	2560	2	7	9	Y	6	6	1			2
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3064	2	11	9	Y	10	10	1			2

HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4143	-0-	-73	-0-	4117	2	26	9	Y	24	29	1			4
11	4080	X	3140	-0-	-940	-0-	3140	2			Y	-0-	4	1			-0-
12	3875	X	2918	-0-	-957	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	2813	-0-	-1341	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2675	-0-	-1077	-0-	2675	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3365	-0-	-789	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199736 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8576 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	79	1	2572	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	71	1	2360	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
12	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	72	1	2363	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
01	2666	N	2208	-0-	-458	-0-	70	1	2121	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
02	2296	N	2016	-0-	-280	-0-	58	1	1941	2	Y	15	14	1			4
							17	9									
*03	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	76	1	2462	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2997	-0-	-258	-0-	2974	2	23	9	Y	21	27	1			3
11	3180	X	2909	-0-	-271	-0-	2865	2	44	9	Y	40	30	1			13
12	3286	X	2839	-0-	-447	-0-	2795	2	44	9	Y	40	46	1			7
01	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2691	2	35	9	Y	32	30	1			9
02	2800	X	2305	-0-	-495	-0-	2272	2	33	9	Y	30	31	1			8
03	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	2843	2	54	9	Y	49	47	1			10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 200648 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8598 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	55	1	1816	2	Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	53	1	1736	2	Y	-0-					-0-
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	2016	2	Y	-0-					-0-
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	42	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 10 RRCID -> 202075 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264

10	3875	X	2625	-0-	-1250	-0-	77	1	2534	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	115	1	3817	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	113	1	3679	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	122	1	3686	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	3668	X	959	-0-	-2709	-0-	28	1	928	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	4061	X	1369	-0-	-2692	-0-	41	1	1324	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

JONES, ELSIE WELL #: 10 RRCID -> 203280 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224

10	2108	N	1914	-0-	-194	-0-	136	1	1757	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
11	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	110	1	1478	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	157	1	2015	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	140	1	1697	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	111	1	1300	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2170	N	1906	-0-	-264	-0-	151	1	1746	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580

10	4929	X	4841	-0-	-88	-0-	4835	2	6	9	Y	5					10
11	4770	X	4044	-0-	-726	-0-	4037	2	7	9	Y	6	11	1			5
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5023	2	14	9	Y	13					18
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5271	2	18	9	Y	16	18	1			16
02	4368	X	4057	-0-	-311	-0-	4040	2	17	9	Y	15	19	1			12
*03	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5345	2	15	9	Y	14					26

THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

10	3503	X	3009	-0-	-494	-0-	215	1	2774	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	238	1	3206	2	Y	33	32	1			3
							36	9									
12	3503	X	3432	-0-	-71	-0-	245	1	3146	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	3379	X	3267	-0-	-112	-0-	246	1	2984	2	Y	34	31	1			7
							37	9									
02	3248	X	2728	-0-	-520	-0-	212	1	2495	2	Y	19	19	1			7
							21	9									
03	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	275	1	3180	2	Y	32	37	1			2
							35	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 10 RRCID -> 206044 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3595	-0-	-218	-0-	3592	2	3	9	Y	3					20
11	3690	X	3302	-0-	-388	-0-	3302	2			Y	-0-					20
12	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	3335	2	3	9	Y	3	13	1			10
01	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	3007	2	1	9	Y	1					11
02	3248	X	2993	-0-	-255	-0-	2991	2	2	9	Y	2					13
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	2	3	9	Y	3	12	1			4

GHOLSTON, J. S. WELL #: 9 RRCID -> 206048 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	4	9	Y	4					20
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					20
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-	12	1			8
01	2542	N	1712	-0-	-830	-0-	1712	2			Y	-0-					8
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	1754	2			Y	-0-					8
03	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1702	2			Y	-0-	7	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 8 RRCID -> 206272 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1468	-0-	-1074	-0-	1459	2	9	9	Y	8					51
11	2400	N	286	-0-	-2114	-0-	286	2			Y	-0-					51
12	2542	N	2304	-0-	-238	-0-	2302	2	2	9	Y	2	32	1			21
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					21
03	2294	N	227	-0-	-2067	-0-	225	2	2	9	Y	2	20	1			3

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3252	2	34	9	Y	31					78
11	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2921	2	21	9	Y	19					97
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2950	2	29	9	Y	26					123
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2868	2	32	9	Y	29	93	1			59
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2522	2	11	9	Y	10					69
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2732	2	18	9	Y	16					85

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2198	-0-	-1026	-0-	64	1	2100	2	Y	31	30	1			9
							34	9									
11	3060	X	2235	-0-	-825	-0-	64	1	2137	2	Y	31	35	1			5
							34	9									
12	2511	X	1600	-0-	-911	-0-	47	1	1528	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
01	2511	X	1384	-0-	-1127	-0-	44	1	1319	2	Y	19	20	1			4
							21	9									
02	2100	X	1711	-0-	-389	-0-	49	1	1637	2	Y	23	21	1			6
							25	9									
03	2325	X	1692	-0-	-633	-0-	50	1	1616	2	Y	24	26	1			4
							26	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 14 RRCID -> 206984 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	218	2	31	9	Y	28	35	1			5
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	390	2	29	9	Y	26	22	1			9
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	381	2	29	9	Y	26	31	1			4
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	329	2	24	9	Y	22	20	1			6
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	307	2	23	9	Y	21	21	1			6
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	311	2	29	9	Y	26	26	1			6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S. L. WELL #: 15 RRCID -> 207188 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	950	2	26	9	Y	24	30	1			4
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	Y	17	15	1			6
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1042	2	19	9	Y	17	20	1			3
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1017	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	Y	14	14	1			4
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22	9	Y	20	20	1			4

HOLMES, S. L. WELL #: 16 RRCID -> 207349 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	1950	X	867	-0-	-1083	-0-	847	2	20	9	Y	18	12	1			6
12	899	X	859	-0-	-40	-0-	840	2	19	9	Y	17	20	1			3
01	868	X	818	-0-	-50	-0-	803	2	15	9	Y	14	13	1			4
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	813	2	15	9	Y	14	14	1			4
03	899	X	890	-0-	-9	-0-	866	2	24	9	Y	22	21	1			5

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 10 RRCID -> 207772 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8396 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2181	-0-	-175	-0-	63	1	2072	2	Y	42	42	1			12
							46	9									
11	2280	N	2055	-0-	-225	-0-	60	1	1983	2	Y	11	21	1			2
							12	9									
12	2263	N	2092	-0-	-171	-0-	62	1	2019	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	64	1	1924	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	1932	N	1615	-0-	-317	-0-	47	1	1559	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	62	1	2001	2	Y	11	11	1			2
							12	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 11 RRCID -> 208356 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8396 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	81	1	2653	2	Y	55	53	1			16
							61	9									
11	2550	N	2507	-0-	-43	-0-	72	1	2410	2	Y	23	35	1			4
							25	9									
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	80	1	2601	2	Y	27	25	1			6
							30	9									
01	2790	N	2573	-0-	-217	-0-	82	1	2466	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
02	2352	N	2057	-0-	-295	-0-	60	1	1975	2	Y	20	20	1			5
							22	9									
03	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	78	1	2507	2	Y	25	26	1			4
							28	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 13 RRCID -> 208882 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3320	2	63	9	Y	57	71	1			9
11	3360	X	3354	-0-	-6	-0-	3278	2	76	9	Y	69	55	1			23
12	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3230	2	77	9	Y	70	81	1			12
01	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3217	2	64	9	Y	58	53	1			17
02	3136	X	2913	-0-	-223	-0-	2857	2	56	9	Y	51	54	1			14
03	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3310	2	95	9	Y	86	82	1			18

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 9 RRCID -> 209759 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	81	1	2650	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
11	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	77	1	2570	2	Y	64	66	1			11
							70	9									
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	79	1	2567	2	Y	66	63	1			14
							73	9									
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	88	1	2656	2	Y	64	64	1			14
							70	9									
02	2352	N	2329	-0-	-23	-0-	66	1	2201	2	Y	56	55	1			15
							62	9									
*03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	86	1	2770	2	Y	69	72	1			12
							76	9									

OWENS, NELLIE WELL #: 12 RRCID -> 209865 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1969	-0-	-1100	-0-	56	1	1851	2	Y	56	56	1			16
							62	9									
11	2970	X	2247	-0-	-723	-0-	64	1	2130	2	Y	48	56	1			8
							53	9									
12	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	57	1	1855	2	Y	43	42	1			9
							47	9									
01	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	56	1	1685	2	Y	37	38	1			8
							41	9									
02	2100	X	1501	-0-	-599	-0-	43	1	1422	2	Y	33	32	1			9
							36	9									
03	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	53	1	1705	2	Y	38	40	1			7
							42	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2448	-0-	-373	-0-	2368	2	80	9	Y	73	91	1			11
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2783	2	132	9	Y	120	91	1			40
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2708	2	130	9	Y	118	138	1			20
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2567	2	110	9	Y	100	91	1			29
02	2716	N	2451	-0-	-265	-0-	2350	2	101	9	Y	92	96	1			25
*03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2694	2	162	9	Y	147	141	1			31

JONES, ELSIE WELL #: 11 RRCID -> 210341 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	218	1	2820	2	Y	108	116	1			12
							119	9									
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	212	1	2860	2	Y	143	142	1			13
							157	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	187	1	2408	2	Y	150	149	1			14
							165	9									
01	3162	X	2170	-0-	-992	-0-	153	1	1862	2	Y	141	126	1			29
							155	9									
02	2996	X	2179	-0-	-817	-0-	164	1	1928	2	Y	79	80	1			28
							87	9									
*03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	273	1	3159	2	Y	132	150	1			10
							145	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2815	2	10	9	Y	9					20
11	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	2586	2			Y	-0-	15	1			5
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			Y	-0-					5
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-	4	1			1
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-	1	1			-0-
*03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	2223	2	4	9	Y	4					15
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2325	2	26	9	Y	24	23	1			16
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2348	2	10	9	Y	9					25
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2414	2	6	9	Y	5	16	1			14
02	2184	N	2020	-0-	-164	-0-	2017	2	3	9	Y	3	11	1			6
*03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2651	2	31	9	Y	28	16	1			18

SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2832	2	1	9	Y	1					3
11	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			Y	-0-	2	1			1
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					1
01	2821	N	2788	-0-	-33	-0-	2787	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2852	N	2373	-0-	-479	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	724	-0-	-826	-0-	723	2	1	9	Y	1					5
11	1320	N	731	-0-	-589	-0-	720	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	992	N	662	-0-	-330	-0-	659	2	3	9	Y	3					9
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	689	2	2	9	Y	2	6	1			5
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	567	2	1	9	Y	1	4	1			2
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	719	2	12	9	Y	11	6	1			7

BROWN, J.C. WELL #: 13 RRCID -> 211648 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8446 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	138 28	1 9	4528	2	Y	25	25	1			7
11	4740	X	4631	-0-	-109	-0-	135 6	1 9	4490	2	Y	5	11	1			1
12	4898	X	4727	-0-	-171	-0-	140 4	1 9	4583	2	Y	4	4	1			1
01	4681	X	4344	-0-	-337	-0-	139 4	1 9	4201	2	Y	4	4	1			1
02	4312	X	2760	-0-	-1552	-0-	81 3	1 9	2676	2	Y	3	3	1			1
03	4774	X	4614	-0-	-160	-0-	138 4	1 9	4472	2	Y	4	4	1			1

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 211979 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8396 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	59 31	1 9	1930	2	Y	28	28	1			8
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	54 40	1 9	1795	2	Y	36	38	1			6
12	1953	N	1922	-0-	-31	-0-	56 42	1 9	1824	2	Y	38	36	1			8
01	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	61 40	1 9	1846	2	Y	36	36	1			8
02	1764	N	1470	-0-	-294	-0-	42 32	1 9	1396	2	Y	29	29	1			8
*03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	59 42	1 9	1917	2	Y	38	39	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4050	2	17	9	Y	15					33
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3847	2	13	9	Y	12	33	1			12
12	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3556	2	29	9	Y	26					38
01	4061	X	3693	-0-	-368	-0-	3662	2	31	9	Y	28	36	1			30
02	3668	X	2964	-0-	-704	-0-	2932	2	32	9	Y	29	35	1			24
03	4061	X	3436	-0-	-625	-0-	3411	2	25	9	Y	23					47

THOMAS & WOOD WELL #: 10 RRCID -> 213093 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8388 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	187	1	2415	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
11	2490	N	2481	-0-	-9	-0-	171	1	2310	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	183	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2092	-0-	-543	-0-	159	1	1933	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1860	-0-	-464	-0-	146	1	1714	2	Y	-0-					-0-
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	215	1	2490	2	Y	-0-					-0-

GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2347	2	22	9	Y	20					124
11	2880	X	2068	-0-	-812	-0-	2062	2	6	9	Y	5					129
12	2449	X	1766	-0-	-683	-0-	1734	2	32	9	Y	29	85	1			73
01	2418	X	2060	-0-	-358	-0-	2051	2	9	9	Y	8					81
02	2128	X	1695	-0-	-433	-0-	1677	2	18	9	Y	16					97
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2032	2	28	9	Y	25	91	1			31

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	1681	2	25	9	Y	23					52
11	2040	N	1428	-0-	-612	-0-	1414	2	14	9	Y	13	48	1			17
12	1519	N	1464	-0-	-55	-0-	1431	2	33	9	Y	30					47
01	1705	N	1464	-0-	-241	-0-	1427	2	37	9	Y	34	44	1			37
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1350	2	35	9	Y	32	42	1			27
*03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1835	2	33	9	Y	30					57

OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3177	-0-	-109	-0-	3166	2	11	9	Y	10	18	1			21
11	3180	X	2976	-0-	-204	-0-	2957	2	19	9	Y	17	18	1			20
12	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3181	2	23	9	Y	21	20	1			21
01	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	2644	2	20	9	Y	18	18	1			21
02	2884	X	2882	-0-	-2	-0-	2864	2	18	9	Y	16	20	1			17
03	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2712	2	29	9	Y	26					43

OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3496	-0-	-224	-0-	3488	2	8	9	Y	7	12	1			14
11	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3634	2	1	9	Y	1	11	1			4
12	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2649	-0-	-739	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
*03	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTHAGE GU 32 WELL #: 8 RRCID -> 215667 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8540 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	145	1	1872	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	132	1	1774	2	Y	31	31	1			3
							34	9									
12	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	142	1	1821	2	Y	37	36	1			4
							41	9									
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	152	1	1843	2	Y	11	13	1			2
							12	9									
02	1820	N	1775	-0-	-45	-0-	138	1	1624	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
*03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	183	1	2115	2	Y	33	35	1			2
							36	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625

10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7131	2	17	9	Y	15					34
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6059	2	23	9	Y	21	39	1			16
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6538	2	51	9	Y	46					62
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5663	2	55	9	Y	50	60	1			52
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4586	2	57	9	Y	52	61	1			43
*03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5097	2	45	9	Y	41					84

OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663

10	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5489	2	17	9	Y	15	23	1			28
11	4350	X	2658	-0-	-1692	-0-	2633	2	25	9	Y	23	25	1			26
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5342	2	40	9	Y	36	26	1			36
01	5363	X	3329	-0-	-2034	-0-	3308	2	21	9	Y	19	31	1			24
02	4844	X	1087	-0-	-3757	-0-	1073	2	14	9	Y	13	22	1			15
03	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4703	2	40	9	Y	36					51

OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583

10	5735	X	5082	-0-	-653	-0-	5065	2	17	9	Y	15	28	1			31
11	5550	X	5484	-0-	-66	-0-	5467	2	17	9	Y	15	25	1			21
12	5580	X	5059	-0-	-521	-0-	5041	2	18	9	Y	16	20	1			17
01	5456	X	5211	-0-	-245	-0-	5198	2	13	9	Y	12	13	1			16
02	5124	X	4957	-0-	-167	-0-	4943	2	14	9	Y	13	15	1			14
03	5673	X	4792	-0-	-881	-0-	4777	2	15	9	Y	14					28

OWENS, NELLIE WELL #: 13 RRCID -> 217470 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 8507 - 9215

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONALD, F.H. WELL #: 10 RRCID -> 217471 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2326	-0-	-92	-0-	68	1	2229	2	Y	26	26	1			7
							29	9									
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	64	1	2146	2	Y	45	44	1			8
							50	9									
12	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	59	1	1929	2	Y	41	40	1			9
							45	9									
01	2325	N	2032	-0-	-293	-0-	64	1	1925	2	Y	39	39	1			9
							43	9									
02	2100	N	1395	-0-	-705	-0-	40	1	1325	2	Y	27	29	1			7
							30	9									
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2099	2	Y	45	44	1			8
							50	9									

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 217765 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307

10	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	45	1	1482	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	42	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1212	-0-	-188	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	45	1	1458	2	Y	-0-					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594

10	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5934	2	20	9	Y	18	22	1			3
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5312	2	6	9	Y	5	6	1			2
12	5456	X	5016	-0-	-440	-0-	5010	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	5797	X	5158	-0-	-639	-0-	5154	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	5236	X	4783	-0-	-453	-0-	4779	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	5797	X	4732	-0-	-1065	-0-	4725	2	7	9	Y	6	6	1			1

GHOLSTON, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673

10	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	2014	2	11	9	Y	10					61
11	2040	N	1497	-0-	-543	-0-	1494	2	3	9	Y	3					64
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2577	2	18	9	Y	16	42	1			38
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	Y	5					43
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1750	2	11	9	Y	10					53
03	2604	N	2022	-0-	-582	-0-	2009	2	13	9	Y	12	49	1			16

COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577

10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4154	2	19	9	Y	17	21	1			3
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3835	2	12	9	Y	11	10	1			4
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3702	2	12	9	Y	11	13	1			2
01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3981	2	11	9	Y	10	9	1			3
02	3304	X	2296	-0-	-1008	-0-	2287	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	3658	X	1288	-0-	-2370	-0-	1280	2	8	9	Y	7	8	1			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 219187 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	133	1	4351	2	Y	45	44	1			13
							50	9									
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	137	1	4562	2	Y	86	84	1			15
							95	9									
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	136	1	4452	2	Y	86	83	1			18
							95	9									
01	4681	X	4185	-0-	-496	-0-	132	1	3973	2	Y	73	75	1			16
							80	9									
02	4256	X	3283	-0-	-973	-0-	94	1	3123	2	Y	60	60	1			16
							66	9									
03	4712	X	4233	-0-	-479	-0-	125	1	4024	2	Y	76	78	1			14
							84	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 219228 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	93	1	3044	2	Y	25	24	1			7
							28	9									
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	2	Y	41	41	1			7
							45	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	98	1	3208	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	93	1	2812	2	Y	35	36	1			8
							39	9									
02	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	65	1	2158	2	Y	27	28	1			7
							30	9									
*03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	96	1	3104	2	Y	40	40	1			7
							44	9									

BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1994	-0-	-207	-0-	56	1	1850	2	Y	80	76	1			23
							88	9									
11	2130	N	1935	-0-	-195	-0-	54	1	1797	2	Y	76	86	1			13
							84	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	58	1	1889	2	Y	82	78	1			17
							90	9									
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	54	1	1643	2	Y	68	70	1			15
							75	9									
02	1820	N	1251	-0-	-569	-0-	35	1	1161	2	Y	50	52	1			13
							55	9									
03	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	52	1	1670	2	Y	72	72	1			13
							79	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	98	1	3221	2	Y	27	26	1			8
							30	9									
11	3420	X	3147	-0-	-273	-0-	90	1	3010	2	Y	43	44	1			7
							47	9									
12	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	98	1	3204	2	Y	48	45	1			10
							53	9									
01	3534	X	3124	-0-	-410	-0-	99	1	2980	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
02	3192	X	2468	-0-	-724	-0-	71	1	2358	2	Y	35	35	1			9
							39	9									
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	99	1	3204	2	Y	46	47	1			8
							51	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220365 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8463 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	90	1	2957	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	93	1	3079	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	98	1	3186	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	97	1	2938	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2419	-0-	-633	-0-	71	1	2348	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	94	1	3048	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4604	2	3	9	Y	3					12
11	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4349	2	22	9	Y	20	19	1			13
12	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4308	2	8	9	Y	7					20
01	4619	X	4208	-0-	-411	-0-	4204	2	4	9	Y	4	13	1			11
02	4172	X	2779	-0-	-1393	-0-	2776	2	3	9	Y	3	9	1			5
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4711	2	24	9	Y	22	13	1			14

JONES, ELSIE WELL #: 13 RRCID -> 221424 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8508 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	247	1	3185	2	Y	61	66	1			7
							67	9									
11	3780	X	3359	-0-	-421	-0-	229	1	3088	2	Y	38	42	1			3
							42	9									
12	3689	X	3368	-0-	-321	-0-	239	1	3077	2	Y	47	46	1			4
							52	9									
01	3503	X	3242	-0-	-261	-0-	243	1	2951	2	Y	44	39	1			9
							48	9									
02	3164	X	2275	-0-	-889	-0-	177	1	2076	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
*03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	286	1	3312	2	Y	40	44	1			3
							44	9									

BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3278	-0-	-566	-0-	96	1	3156	2	Y	24	24	1			7
							26	9									
11	3720	X	2633	-0-	-1087	-0-	77	1	2547	2	Y	8	14	1			1
							9	9									
12	3751	X	3141	-0-	-610	-0-	93	1	3036	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	99	1	2995	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	3388	X	2746	-0-	-642	-0-	80	1	2656	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	102	1	3305	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6523	2	36	9	Y	33	44	1			4
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8325	2	46	9	Y	42	32	1			14
12	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7927	2	45	9	Y	41	48	1			7
01	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7678	2	39	9	Y	35	32	1			10
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5465	2	35	9	Y	32	33	1			9
*03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8328	2	56	9	Y	51	49	1			11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	9	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	9	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18 RRCID -> 222675 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 9614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

10	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	130	1	4266	2	Y	18	18	1			5
							20	9									
11	4440	X	3889	-0-	-551	-0-	112	1	3734	2	Y	39	37	1			7
							43	9									
12	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	134	1	4384	2	Y	45	42	1			10
							50	9									
01	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	136	1	4112	2	Y	40	41	1			9
							44	9									
02	3976	X	3211	-0-	-765	-0-	93	1	3084	2	Y	31	32	1			8
							34	9									
*03	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	137	1	4416	2	Y	45	45	1			8
							50	9									

BROWN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 224010 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8428 - 9287

10	3658	X	3185	-0-	-473	-0-	94	1	3083	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	90	1	2996	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	105	1	3422	2	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	106	1	3197	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	2968	X	2533	-0-	-435	-0-	74	1	2446	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	102	1	3288	2	Y	18	18	1			3
							20	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS & WOOD WELL #: 13 RRCID -> 224014 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8758 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	170	1	2190	2	Y	71	77	1			8
							78	9									
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	167	1	2249	2	Y	75	76	1			7
							83	9									
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	182	1	2344	2	Y	86	85	1			8
							95	9									
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	180	1	2192	2	Y	82	73	1			17
							90	9									
02	2324	N	2071	-0-	-253	-0-	159	1	1870	2	Y	38	41	1			14
							42	9									
03	2635	N	2628	-0-	-7	-0-	203	1	2344	2	Y	74	83	1			5
							81	9									

DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	51	1	1701	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	53	1	1743	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	56	1	1706	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1652	N	1149	-0-	-503	-0-	34	1	1113	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1535	-0-	-263	-0-	46	1	1486	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8475 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	207	1	2674	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	184	1	2486	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
12	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	210	1	2697	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	2883	N	2834	-0-	-49	-0-	214	1	2599	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
02	2520	N	1758	-0-	-762	-0-	137	1	1611	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
03	2914	N	442	-0-	-2472	-0-	34	1	394	2	Y	13	15	1			1
							14	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIS, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 226273 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9164 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	107	1 8 9	3507	2	Y	7	7	1			2
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	106	1	3522	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	3720	X	3620	-0-	-100	-0-	108	1	3512	2	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	107	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	2594	-0-	-794	-0-	76	1	2518	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	101	1	3277	2	Y	-0-					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	2741	2	1	9	Y	1					5
11	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2708	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	2821	X	2627	-0-	-194	-0-	2623	2	4	9	Y	4					10
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2937	2	2	9	Y	2	6	1			6
02	2548	X	2374	-0-	-174	-0-	2372	2	2	9	Y	2	5	1			3
03	2821	X	2624	-0-	-197	-0-	2611	2	13	9	Y	12	7	1			8

KYLE, FRED UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228262 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8458 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	154	1 4 1 9	5042	2	Y	37	35	1			11
11	5190	X	4894	-0-	-296	-0-	142	1 1 0 9	4742	2	Y	9	18	1			2
12	5363	X	5002	-0-	-361	-0-	148	1 1 0 9	4844	2	Y	9	9	1			2
01	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	156	1 1 0 9	4702	2	Y	9	9	1			2
02	4732	X	3240	-0-	-1492	-0-	95	1 7 9	3138	2	Y	6	6	1			2
03	5239	X	5081	-0-	-158	-0-	152	1 1 0 9	4919	2	Y	9	9	1			2

PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2779	2	32	9	Y	29	36	1			5
11	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	2851	2	50	9	Y	45	35	1			15
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4622	2	51	9	Y	46	53	1			8
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5235	2	42	9	Y	38	35	1			11
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4015	2	40	9	Y	36	37	1			10
*03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5515	2	62	9	Y	56	54	1			12

SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	904	2	53	9	Y	48					119
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	816	2	95	9	Y	86	121	1			84
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	819	2	142	9	Y	129					213
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	889	2	100	9	Y	91	151	1			153
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	736	2	84	9	Y	76	142	1			87
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	696	2	271	9	Y	246	132	1			201

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2641	-0-	-583	-0-	2638	2	3	9	Y	3	4	1			2
11	3120	X	2546	-0-	-574	-0-	2540	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	3162	X	2763	-0-	-399	-0-	2759	2	4	9	Y	4					6
01	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	2863	2	8	9	Y	7	8	1			5
02	2464	X	2368	-0-	-96	-0-	2362	2	6	9	Y	5	4	1			6
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	Y	7	8	1			5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS WELL #: 12 RRCID -> 230445 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222

10	2232	N	1921	-0-	-311	-0-	55	1	1792	2	Y	67	68	1			19
							74	9									
11	2100	N	1909	-0-	-191	-0-	54	1	1799	2	Y	51	61	1			9
							56	9									
12	2170	N	2075	-0-	-95	-0-	60	1	1954	2	Y	55	52	1			12
							61	9									
01	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	57	1	1709	2	Y	45	47	1			10
							50	9									
02	1792	N	1484	-0-	-308	-0-	42	1	1399	2	Y	39	39	1			10
							43	9									
03	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	56	1	1799	2	Y	51	52	1			9
							56	9									

OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580

10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6720	2	9	9	Y	8	13	1			15
11	6450	X	6368	-0-	-82	-0-	6368	2			Y	-0-	11	1			4
12	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7149	2	1	9	Y	1	4	1			1
01	6727	X	5716	-0-	-1011	-0-	5716	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6714	-0-	-447	-0-	6714	2			Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530

10	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2493	2	7	9	Y	6	7	1			4
11	2790	X	1986	-0-	-804	-0-	1978	2	8	9	Y	7	8	1			3
12	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2179	2	7	9	Y	6					9
01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2810	2	15	9	Y	14	14	1			9
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2270	2	8	9	Y	7	7	1			9
*03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2514	2	13	9	Y	12	13	1			8

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 14 RRCID -> 232148 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256

10	868	N	853	-0-	-15	-0-	24	1	793	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	24	1	794	2	Y	37	40	1			6
							41	9									
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	38	1	1228	2	Y	58	52	1			12
							64	9									
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	43	1	1287	2	Y	58	57	1			13
							64	9									
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	38	1	1258	2	Y	61	58	1			16
							67	9									
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	69	73	1			12
							76	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-		-0-	-0-		46	1	1456	2	N	71	1	8			142
									78	9									
11	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-		48	1	1497	2	N	48					190
									53	9									
12	1767	N	1634	-0-		-133	-0-		52	1	1582	2	N	-0-					190
01	1581	N	1367	-0-		-214	-0-		41	1	1319	2	N	6	169	1			27
									7	9									
02	1484	N	1126	-0-		-358	-0-		34	1	1092	2	N	-0-					27
03	1643	N	1259	-0-		-384	-0-		37	1	1164	2	N	53					80
									58	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2704	X	2704	-0-		-0-	-0-		2696	2	8	9	Y	7					17
11	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-		2439	2	11	9	Y	10	19	1			8
12	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-		3237	2	23	9	Y	21					29
01	3022	N	3022	-0-		-0-	-0-		2997	2	25	9	Y	23	28	1			24
02	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-		1800	2	21	9	Y	19	28	1			15
*03	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-		3011	2	20	9	Y	18					33

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236037 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-		3458	2	36	9	Y	33	41	1			5
11	3883	X	3883	-0-		-0-	-0-		3854	2	29	9	Y	26	22	1			9
12	3950	X	3950	-0-		-0-	-0-		3924	2	26	9	Y	24	29	1			4
01	4133	X	4133	-0-		-0-	-0-		4110	2	23	9	Y	21	19	1			6
02	4115	X	4115	-0-		-0-	-0-		4094	2	21	9	Y	19	20	1			5
*03	4833	X	4833	-0-		-0-	-0-		4798	2	35	9	Y	32	30	1			7

BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1280	-0-		-146	-0-		37	1	1212	2	Y	28	28	1			8
									31	9									
11	1320	N	1211	-0-		-109	-0-		35	1	1157	2	Y	17	22	1			3
									19	9									
12	1426	N	1224	-0-		-202	-0-		36	1	1169	2	Y	17	16	1			4
									19	9									
01	1271	N	1170	-0-		-101	-0-		37	1	1116	2	Y	15	16	1			3
									17	9									
02	1120	N	971	-0-		-149	-0-		28	1	928	2	Y	14	13	1			4
									15	9									
03	1209	N	1056	-0-		-153	-0-		31	1	1008	2	Y	15	16	1			3
									17	9									

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3824	-0-		-237	-0-		112	1	3686	2	Y	24	24	1			7
									26	9									
11	3930	X	3725	-0-		-205	-0-		107	1	3575	2	Y	39	39	1			7
									43	9									
12	3937	X	3820	-0-		-117	-0-		112	1	3663	2	Y	41	39	1			9
									45	9									
01	3937	X	3548	-0-		-389	-0-		112	1	3396	2	Y	36	37	1			8
									40	9									
02	3500	X	2403	-0-		-1097	-0-		69	1	2305	2	Y	26	27	1			7
									29	9									
03	3844	X	3546	-0-		-298	-0-		105	1	3400	2	Y	37	37	1			7
									41	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	83	1	2732	2	Y	28	27	1			8
							31	9									
11	3000	X	2843	-0-	-157	-0-	81	1	2693	2	Y	63	60	1			11
							69	9									
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	86	1	2822	2	Y	67	64	1			14
							74	9									
01	3007	X	2876	-0-	-131	-0-	90	1	2717	2	Y	63	63	1			14
							69	9									
02	2660	X	2333	-0-	-327	-0-	67	1	2209	2	Y	52	52	1			14
							57	9									
*03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	2	Y	72	73	1			13
							79	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	165	1	2129	2	Y	38	41	1			4
							42	9									
11	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	153	1	2069	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	168	1	2157	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
01	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	163	1	1977	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	137	1	1610	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	192	1	2218	2	Y	10	11	1			1
							11	9									

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240635 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	3588	2	15	9	Y	14					35
11	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	3570	2			Y	-0-	27	1			8
12	3782	X	3592	-0-	-190	-0-	3592	2			Y	-0-					8
01	3596	X	2734	-0-	-862	-0-	2734	2			Y	-0-	6	1			2
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-	2	1			-0-
*03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	119	1	3893	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	3930	X	3773	-0-	-157	-0-	110	1	3663	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	4061	X	3809	-0-	-252	-0-	113	1	3696	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3378	-0-	-652	-0-	108	1	3270	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2250	-0-	-1390	-0-	66	1	2184	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	2277	-0-	-1753	-0-	68	1	2209	2	Y	-0-					-0-

ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 15A RRCID -> 242867 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2270	2	21	9	Y	19	21	1			12
11	2130	N	1754	-0-	-376	-0-	1731	2	23	9	Y	21	24	1			9
12	2294	N	1489	-0-	-805	-0-	1468	2	21	9	Y	19					28
01	2294	N	1458	-0-	-836	-0-	1413	2	45	9	Y	41	42	1			27
02	1624	N	1339	-0-	-285	-0-	1316	2	23	9	Y	21	20	1			28
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1345	2	36	9	Y	33	38	1			23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 13A RRCID -> 243398 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5127	-0-	-1135	-0-	5107	2	20	9	Y	18	20	1			12
11	6060	X	5137	-0-	-923	-0-	5126	2	11	9	Y	10	15	1			7
12	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	5453	2	21	9	Y	19					26
01	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5544	2	44	9	Y	40	40	1			26
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5017	2	22	9	Y	20	19	1			27
*03	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5498	2	36	9	Y	33	37	1			23

BROWN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 245364 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	102	1	3351	2	Y	53	52	1			15
							58	9									
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	99	1	3307	2	Y	76	78	1			13
							84	9									
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	105	1	3415	2	Y	80	76	1			17
							88	9									
01	3503	X	3208	-0-	-295	-0-	100	1	3033	2	Y	68	70	1			15
							75	9									
02	3248	X	2810	-0-	-438	-0-	80	1	2662	2	Y	62	61	1			16
							68	9									
*03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	110	1	3538	2	Y	82	83	1			15
							90	9									

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246869 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4351	-0-	-206	-0-	4334	2	17	9	Y	15	24	1			28
11	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	4210	2	31	9	Y	28	25	1			31
12	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	4314	2	35	9	Y	32	30	1			33
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4520	2	31	9	Y	28	28	1			33
02	3948	X	2807	-0-	-1141	-0-	2782	2	25	9	Y	23	31	1			25
03	4371	X	1452	-0-	-2919	-0-	1434	2	18	9	Y	16					41

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250908 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5326	-0-	-285	-0-	5307	2	19	9	Y	17	29	1			36
11	5640	X	5205	-0-	-435	-0-	5138	2	67	9	Y	61	36	1			61
12	5828	X	5817	-0-	-11	-0-	5745	2	72	9	Y	65	61	1			65
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6099	2	65	9	Y	59	58	1			66
02	5012	X	4662	-0-	-350	-0-	4614	2	48	9	Y	44	64	1			46
03	5828	X	5483	-0-	-345	-0-	5400	2	83	9	Y	75					121

OWNES, NELLIE WELL #: 14 RRCID -> 252517 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3379	-0-	-155	-0-	98	1	3219	2	Y	56	55	1			16
							62	9									
11	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	93	1	3098	2	Y	50	57	1			9
							55	9									
12	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	97	1	3153	2	Y	51	49	1			11
							56	9									
01	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	98	1	2965	2	Y	46	47	1			10
							51	9									
02	3080	X	2459	-0-	-621	-0-	71	1	2346	2	Y	38	38	1			10
							42	9									
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	101	1	3264	2	Y	52	53	1			9
							57	9									

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254189 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2819	-0-	-498	-0-	2804	2	15	9	Y	14	32	1			34
11	3210	X	2991	-0-	-219	-0-	2966	2	25	9	Y	23	28	1			29
12	3317	X	2719	-0-	-598	-0-	2684	2	35	9	Y	32	30	1			31
01	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3261	2	32	9	Y	29	25	1			35
02	2996	X	2367	-0-	-629	-0-	2330	2	37	9	Y	34	35	1			34
03	3100	X	1226	-0-	-1874	-0-	1185	2	41	9	Y	37					71

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255800 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	3894	2	1	9	Y	1					5
11	4230	X	3311	-0-	-919	-0-	3302	2	9	9	Y	8	8	1			5
12	4371	X	2706	-0-	-1665	-0-	2704	2	2	9	Y	2					7
01	4371	X	2944	-0-	-1427	-0-	2942	2	2	9	Y	2	5	1			4
02	3808	X	3578	-0-	-230	-0-	3577	2	1	9	Y	1	3	1			2
03	3906	X	3673	-0-	-233	-0-	3663	2	10	9	Y	9	5	1			6

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 257855 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9640 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11842	X	5457	-0-	-6385	-0-	5393	2	64	9	Y	58	65	1			56
11	10290	X	6830	-0-	-3460	-0-	6735	2	95	9	Y	86	57	1			85
12	10633	X	6088	-0-	-4545	-0-	6002	2	86	9	Y	78	68	0			95
01	7657	X	7384	-0-	-273	-0-	7277	2	107	9	Y	97	134	0			58
02	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6618	2	81	9	Y	74					132
03	7068	X	6221	-0-	-847	-0-	6147	2	74	9	Y	67	144	0			55

BESS SMITH BRODERICK GU 2 WELL #: 4H RRCID -> 260819 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9105 PERF.10050 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	5175	2	85	9	Y	77	68	1			75
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5470	2	113	9	Y	103	76	1			102
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5600	2	119	9	Y	108	82	0			128
01	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5592	2	107	9	Y	97	167	0			58
02	5208	X	4092	-0-	-1116	-0-	3997	2	95	9	Y	86					144
03	5766	X	5379	-0-	-387	-0-	5237	2	142	9	Y	129	166	0			107

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270985 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10198 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8760	2	164	9	N	149	350	1	2	8	242
11	9300	X	8597	-0-	-703	-0-	8386	2	211	9	N	192	180	1			254
12	9610	X	8257	-0-	-1353	-0-	8075	2	182	9	N	165	183	1			236
01	9610	X	8786	-0-	-824	-0-	8603	2	183	9	N	166	177	1			225
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8074	2	101	9	N	92	177	1			140
03	8928	X	8273	-0-	-655	-0-	8177	2	96	9	N	87					227

CARTHAGE (GLEN ROSE) 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2027	-0-	-1166	-0-	121	1	1906	3	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1514	-0-	-436	-0-	72	1	1442	3	Y	-0-					-0-
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	163	1	2637	3	Y	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	192	1	2881	3	Y	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	102	1	1660	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622

10	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	69	1	1095	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	52	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	66	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	68	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	869	-0-	-167	-0-	50	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630

10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	66	-0-	-234	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 222625 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 4046 - 4053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 96R RRCID -> 231963 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3615 - 3694

10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	53	1	893	3	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	487	-0-	-474	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	32	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BREWSTER, J.T. WELL #: 8 RRCID -> 133267 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3938 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 U RRCID -> 174684 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 3676 - 3680

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 5 RRCID -> 176576 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 3576 - 3886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	217	-0-	-186	-0-	38	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	37	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	37	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	37	1	149	2	Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	2	Y	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	44	1	441	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 4 RRCID -> 176583 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3633 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	478	-0-	-111	-0-	14	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	446	-0-	-64	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
*02	420	N	191	-0-	-229	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	280	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	263	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	275	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	898	X	898	-0-	-0-	-0-	262	1	636	2	Y	-0-					-0-
*02	728	X	722	-0-	-6	-0-	234	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	770	-0-	-36	-0-	257	1	513	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	417	-0-	-1381	-0-	13	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1950	N	269	-0-	-1681	-0-	8	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	6	-0-	-1823	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 2 RRCID -> 178949 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	21	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	151	-0-	-314	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
*02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	Y	-0-					-0-
*03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1071	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 10 U RRCID -> 182050 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 27-U RRCID -> 189699 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 189949 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 11 U RRCID -> 190511 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
PARKER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 222632 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					177
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					177
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WEINER "A" WELL #: 2 RRCID -> 177057 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3428 - 3433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNEESE WELL #: 3 RRCID -> 188754 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 4332 PERF. 3980 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 174391 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3643 - 3648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	170	-0-	-543	-0-	5	1	165	2	N	-0-					-0-
11	660	N	70	-0-	-590	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	4	1	116	2	N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 180822 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLER, R. WELL #: 2 RRCID -> 181041 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3668 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON WELL #: 3B RRCID -> 197204 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3616 - 3621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3249	-0-	-378	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2397	-0-	-879	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3			N	-0-					-0-

WERNER 'J' WELL #: 3 RRCID -> 265214 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 3997 - 4001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					43
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					43
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					43
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					43
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	641	3			N	-0-					43
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					43

PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC 660284
WEINER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178310 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3494 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 170587 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 175171 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 3700 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 14 RRCID -> 185642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 3690 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL A-21 UNIT WELL #: A 84 RRCID -> 185649 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3608 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 196654 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 3685 - 3705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204306 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 3665 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 214587 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3658 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261418 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 3531 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
FROST-COTTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052905 COMPL. DATE 06/16/1972 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 18 WELL #: 8 RRCID -> 139181 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 RRCID -> 139684 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 140403 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700

10	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	780	N	634	-0-	-146	-0-	634	3			N	-0-					-0-
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 141293 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142089 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLASPY, FROST UNIT WELL #: 3RU RRCID -> 156236 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 186623 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720

10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 187169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3516 - 3733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 187538 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 3546 - 3551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 189529 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3726 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9762 PERF. 3706 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 7 C RRCID -> 205147 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 3688 - 3692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-GILLASPY WELL #: 2 RRCID -> 205187 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 3618 - 3636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 219680 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 3760 - 3774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 18 RRCID -> 221443 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 3727 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 9-C RRCID -> 221925 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 3712 - 3724

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CGU 23 WELL #: 5-C RRCID -> 221926 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 4090 - 4100

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 221927 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 3714 - 3728

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6394						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GARY PRODUCTION COMPANY 296448
WIENER WELL #: A 1 RRCID -> 064228 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3420 - 3426

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
SMITH, ELLA UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 176534 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3609 - 3617

10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2296	-0-	-672	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					46
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					46
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3			N	-0-					46
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					46
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	584	3			N	-0-					46
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					46

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

10	14B2 EXT	931	-0-	931	931	931	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	1965	-0-	1965	2896	1965	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	1572	-0-	1572	4468	1572	3			N	-0-					-0-
01	5721	X	1253	-0-	-4468	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1195	-0-	-386	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KNIGHT STRONG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056379 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2588 - 2664

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
VON GOETZ, KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 247566 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12955 - 13570

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA-BL WELL #: 1 RRCID -> 251596 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13242 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	4725	-0-	-1155	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4485	-0-	-599	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4184	-0-	-408	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2991	-0-	-78	-0-	30	1	2961	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	2064	-0-	-906	-0-	20	1	2044	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	25	1	2541	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	24	1	2360	3	N	-0-					-0-
02	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	27	1	2747	3	N	-0-					-0-
*03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	23	1	2274	3	N	-0-					-0-

PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2533	-0-	-877	-0-	25	1	2508	3	N	-0-					-0-
11	3300	X	2381	-0-	-919	-0-	24	1	2357	3	N	-0-					-0-
12	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	22	1	2209	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2420	-0-	-587	-0-	24	1	2396	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	2116	-0-	-600	-0-	21	1	2095	3	N	-0-					-0-
*03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	26	1	2604	3	N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256303 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28038	X	28038	-0-	-0-	-0-	2257	1	25781	2	N	-0-					20
11	63045	X	63045	-0-	-0-	-0-	3038	1	60007	2	N	-0-					20
12	63248	X	63248	-0-	-0-	-0-	3202	1	60046	2	N	-0-					20
01	60389	X	60389	-0-	-0-	-0-	3198	1	57191	2	N	-0-					20
02	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	1719	1	33229	2	N	-0-					20
*03	45891	X	45891	-0-	-0-	-0-	45891	2			N	-0-					20

SILVER HAMMER WELL #: 1H RRCID -> 256829 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13301 - 17847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	67	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	180	X	136	-0-	-44	-0-	136	1			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
02	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3635	-0-	535	535	250	1	3385	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	18	1	1831	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1632	-0-	-108	-0-	16	1	1616	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	17	1	1661	3	N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	16	1	1637	3	N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	16	1	1577	3	N	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	9	1	918	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HARRIS STEWART WELL #: 1H RRCID -> 257422 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF.11970 - 16919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
11	60	X	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

BALDWIN, MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 257527 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12000 - 16737

10	4774	X	2175	-0-	-2599	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3288	-0-	-1332	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	51	-0-	-2925	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	24	-0-	-2952	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	77	-0-	-3003	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	352	-0-	-3058	-0-	352	2			N	-0-					-0-

HOLT, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 258781 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11965 - 16802

10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	28	1	2784	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	2496	-0-	-1464	-0-	25	1	2471	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	20	1	2039	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2494	-0-	-1598	-0-	25	1	2469	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2216	-0-	-332	-0-	22	1	2194	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	2443	-0-	-378	-0-	24	1	2419	3	N	-0-					-0-

FULTS, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 258861 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12036 - 16837

10	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	11	1	1113	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	966	-0-	-264	-0-	10	1	956	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	994	-0-	-246	-0-	10	1	984	3	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	9	1	902	3	N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	11	1	1111	3	N	-0-					-0-
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	8	1	833	3	N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 1H RRCID -> 259147 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13410 - 18902

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON UNIT, NANCY LOU WELL #: 1H RRCID -> 259663 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11861 PERF.11934 - 16770

10	3813	X	3214	-0-	-599	-0-	32	1	3182	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3248	-0-	-442	-0-	32	1	3216	3	N	-0-					-0-
12	3968	X	3136	-0-	-832	-0-	31	1	3105	3	N	-0-					-0-
01	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	33	1	3338	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3201	-0-	-383	-0-	32	1	3169	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2771	-0-	-577	-0-	27	1	2744	3	N	-0-					-0-

ELEANOR RIGBY GU WELL #: 1H RRCID -> 260192 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13170 - 19705

10	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					-0-
11	4980	X	6	-0-	-4974	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	X	52	-0-	-227	-0-	52	1			Y	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
PENNY LANE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260208 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13341 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
11	3180	X	6	-0-	-3174	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	378	1	6300	2	Y	-0-					-0-
02	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	827	1	15998	2	Y	-0-					-0-
*03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	929	1	12575	2	Y	-0-					-0-

IRONOSA WELL #: 1H RRCID -> 260255 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13450 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	453	-0-	-2399	-0-	15	1	438	2	N	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	94	1	3842	2	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	51	1	3687	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	722	-0-	-2037	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	46	-0-	-3622	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	502	-0-	-3559	-0-	7	1	495	2	N	-0-					-0-

WIGGINS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 260397 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11643 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	40	1	4032	3	N	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	47	1	4749	3	N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	44	1	4419	3	N	-0-					-0-
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	47	1	4720	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3603	-0-	-877	-0-	36	1	3567	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4607	-0-	-353	-0-	46	1	4561	3	N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 1H RRCID -> 260585 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13504 - 19459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	352	1	6527	2	N	-0-					-0-
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	1			N	-0-					-0-
02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*03	568	X	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 260672 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13048 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	543	-0-	-2743	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	14944	X	14944	-0-	-0-	-0-	336	1	14608	2	N	-0-					-0-
02	112353	X	112353	-0-	-0-	-0-	2310	1	110043	2	N	-0-					-0-
*03	195397	X	195397	-0-	-0-	-0-	2791	1	192606	2	N	-0-					-0-

LAMKIN WELL #: B 2H RRCID -> 260830 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12116 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3129	-0-	-901	-0-	31	1	3098	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	2862	-0-	-1038	-0-	28	1	2834	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	2809	-0-	-1283	-0-	28	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	2618	-0-	-1474	-0-	26	1	2592	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	2407	-0-	-1289	-0-	24	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2444	-0-	-687	-0-	24	1	2420	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 261415 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13800 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	1249	-0-	-5757	-0-	30	1	1219	2	N	-0-					8
11	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					8
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					8
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	692	1	11832	2	N	14					22
							15	9									
02	14184	X	14184	-0-	-0-	-0-	292	1	13892	2	N	-0-					22
*03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	170	1	11762	2	N	18					40
							20	9									

DRAKE WELL #: 1H RRCID -> 261816 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13800 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					9
11	9450	X	8	-0-	-9442	-0-	8	2			N	-0-					9
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					9
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					9
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					9

BLACKBIRD GU WELL #: 1H RRCID -> 261843 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 13199 PERF.17798 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICHELLE GU WELL #: 1H RRCID -> 261910 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13067 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 262106 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	941	1	16076	2	N	-0-					-0-
02	58238	X	58238	-0-	-0-	-0-	1198	1	57040	2	N	-0-					-0-
*03	54182	X	54182	-0-	-0-	-0-	774	1	53408	2	N	-0-					-0-

ERICSSON WELL #: 1H RRCID -> 262146 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13950 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	1736	-0-	-4681	-0-	1736	2			N	-0-					9
11	3900	X	2057	-0-	-1843	-0-	2057	2			N	-0-					9
12	3565	X	941	-0-	-2624	-0-	941	2			N	-0-					9
01	3565	X	2452	-0-	-1113	-0-	2452	2			N	-0-					9
02	1932	X	1290	-0-	-642	-0-	1290	2			N	-0-					9
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					9

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

GLASS ONION GU WELL #: 1H RRCID -> 262177 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13897 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUNSHINE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 262299 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 14020 PERF.14258 - 19228

10	1953	X	43	-0-	-1910	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	133	1	5511	2	N	-0-			-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	19	1	2638	2	N	-0-			-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3445	-0-	-559	-0-	71	1	3374	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	2130	-0-	-2303	-0-	30	1	2100	2	N	-0-			-0-

SGT. PEPPER GU WELL #: 1HR RRCID -> 262411 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 14157 PERF.13961 - 19451

10	3162	X	7	-0-	-3155	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	104	1	4323	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	1585	-0-	-1577	-0-	11	1	1574	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1870	-0-	-1230	-0-	82	1	1788	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	898	-0-	-2882	-0-	19	1	879	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	2635	-0-	-1550	-0-	38	1	2597	2	N	-0-			-0-

JUDE GU WELL #: 1H RRCID -> 262728 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13175 - 20097

10	4588	X	86	-0-	-4502	-0-	3	1	83	2	N	-0-			-0-
11	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	390	1	16140	2	N	-0-			-0-
12	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	70	1	10979	2	N	-0-			-0-
01	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	488	1	10067	2	N	-0-			-0-
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	167	1	7945	2	N	-0-			-0-
*03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	113	1	7811	2	N	-0-			-0-

LASALLE WELL #: 1H RRCID -> 262848 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.14450 - 19152

10	5301	X	3035	-0-	-2266	-0-	3035	2			N	-0-			1
11	4620	X	3210	-0-	-1410	-0-	3210	2			N	-0-			1
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			1
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			1
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-			1
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			1

SUN KING GU WELL #: 1H RRCID -> 263049 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13921 PERF.14000 - 19281

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLUMBUS WELL #: 1H RRCID -> 263099 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13850 - 19501

10	2821	X	1857	-0-	-964	-0-	57	1	1800	2	N	-0-			1
11	2520	X	1038	-0-	-1482	-0-	25	1	1013	2	N	-0-			1
12	1364	X	309	-0-	-1055	-0-	309	2			N	-0-			1
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			1
02	1680	X	4	-0-	-1676	-0-	4	2			N	-0-			1
*03	21270	X	21270	-0-	-0-	-0-	21270	2			N	-0-			1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CORTES WELL #: 1H RRCID -> 263405 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13900 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					4
11	1530	N	1047	-0-	-483	-0-	1047	2			N	-0-					4
12	775	N	335	-0-	-440	-0-	335	2			N	-0-					4
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					4
02	980	N	390	-0-	-590	-0-	390	2			N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MARCO WELL #: 1H RRCID -> 263428 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13850 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25533	X	25533	-0-	-0-	-0-	847	1	24686	2	N	-0-					-0-
11	67423	X	67423	-0-	-0-	-0-	1614	1	65809	2	N	-0-					-0-
12	59859	X	59859	-0-	-0-	-0-	812	1	59047	2	N	-0-					-0-
01	54718	X	54718	-0-	-0-	-0-	2697	1	52021	2	N	-0-					-0-
02	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	882	1	41993	2	N	-0-					-0-
*03	48214	X	48214	-0-	-0-	-0-	688	1	47526	2	N	-0-					-0-

MARQUETTE WELL #: 1H RRCID -> 263549 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13850 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29816	X	29816	-0-	-0-	-0-	919	1	28897	2	N	-0-					-0-
11	81509	X	81509	-0-	-0-	-0-	1940	1	79569	2	N	-0-					-0-
12	67929	X	67929	-0-	-0-	-0-	67929	2			N	-0-					-0-
01	61418	X	61418	-0-	-0-	-0-	61418	2			N	-0-					-0-
02	59012	X	59012	-0-	-0-	-0-	59012	2			N	-0-					-0-
*03	68839	X	68839	-0-	-0-	-0-	68839	2			N	-0-					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263635 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 13990 PERF.14118 - 18807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 263797 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13562 PERF.14000 - 18847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	3615	-0-	-2492	-0-	3615	2			N	-0-					7
11	5910	X	4227	-0-	-1683	-0-	4227	2			N	-0-					7
12	4960	X	160	-0-	-4800	-0-	160	2			N	-0-					7
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					7
02	3948	X	-0-	-0-	-3948	-0-					N	-0-					7
03	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					7

BISHOP WELL #: 1H RRCID -> 263851 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13650 - 18701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	7107	-0-	-2844	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	6257	-0-	-3373	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	5565	-0-	-4386	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	8988	X	1624	-0-	-7364	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 263909 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13489 PERF.14250 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					10
11	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	4512	2			N	-0-					10
12	3844	X	2129	-0-	-1715	-0-	2129	2			N	-0-					10
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					10
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					10
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

CORONADO WELL #: 1H RRCID -> 263963 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13800 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	747	1	23481	2	N	-0-			-0-
11	58234	X	58234	-0-	-0-	-0-	1386	1	56848	2	N	-0-			-0-
12	46721	X	46721	-0-	-0-	-0-	46721	2			N	-0-			-0-
01	43829	X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2			N	-0-			-0-
02	36227	X	36227	-0-	-0-	-0-	36227	2			N	-0-			-0-
*03	36558	X	36558	-0-	-0-	-0-	36558	2			N	-0-			-0-

BYRD WELL #: 1H RRCID -> 263983 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13900 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-			8
11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-			8
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

POLO WELL #: 1H RRCID -> 264354 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13217 PERF.13600 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26531	X	26531	-0-	-0-	-0-	880	1	25651	2	N	-0-			-0-
11	70928	X	70928	-0-	-0-	-0-	1698	1	69230	2	N	-0-			-0-
12	66749	X	66749	-0-	-0-	-0-	906	1	65843	2	N	-0-			-0-
01	61789	X	61789	-0-	-0-	-0-	3045	1	58744	2	N	-0-			-0-
02	48440	X	48440	-0-	-0-	-0-	996	1	47444	2	N	-0-			-0-
*03	55464	X	55464	-0-	-0-	-0-	792	1	54672	2	N	-0-			-0-

BLUE JAY GU WELL #: 1H RRCID -> 264601 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13197 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10602	X	2661	-0-	-7941	-0-	136	1	2525	2	N	-0-			-0-
11	10050	X	45	-0-	-10005	-0-	45	1			N	-0-			-0-
12	6541	X	421	-0-	-6120	-0-	52	1	369	2	N	-0-			-0-
01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	1077	1	17963	2	N	-0-			-0-
02	2408	X	607	-0-	-1801	-0-	30	1	577	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	61	-0-	-2605	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-

HOUSTON WELL #: 1H RRCID -> 264843 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.13000 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	785	-0-	-5167	-0-	13	1	772	2	N	-0-			11
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	167	1	6308	2	N	-0-			11
12	6572	X	3023	-0-	-3549	-0-	158	1	2865	2	N	-0-			11
01	6572	X	3313	-0-	-3259	-0-	74	1	3239	2	N	-0-			11
02	6048	X	47	-0-	-6001	-0-	1	1	46	2	N	-0-			11
03	6696	X	74	-0-	-6622	-0-	1	1	73	2	N	-0-			11

SADIE GU WELL #: 1H RRCID -> 264845 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13865 PERF.13300 - 19097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	208	1	3858	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	202	-0-	-3728	-0-	202	1			N	-0-			-0-
12	229	X	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-			-0-
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	121	1	2022	2	N	-0-			-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	352	1	6808	2	N	-0-			-0-
*03	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	525	1	7104	2	N	-0-			-0-

HENRY WELL #: 1H RRCID -> 265293 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13260 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	1637	-0-	-4408	-0-	54	1	1583	2	N	-0-			12
11	5820	X	4179	-0-	-1641	-0-	100	1	4079	2	N	-0-			12
12	6014	X	4924	-0-	-1090	-0-	67	1	4857	2	N	-0-			12
01	5549	X	194	-0-	-5355	-0-	10	1	184	2	N	-0-			12
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-			12
03	4309	X	1183	-0-	-3126	-0-	17	1	1166	2	N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

JULIA GU WELL #: 1H RRCID -> 265294 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 13931 PERF.13870 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	227	-0-	-3617	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	176	1	7282	2	N	-0-					-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	35	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	277	1	5717	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3264	-0-	-1888	-0-	67	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4159	-0-	-1545	-0-	60	1	4099	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1H RRCID -> 265886 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13413 PERF.14120 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	7898	-0-	-968	-0-	7898	2			N	-0-					17
11	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					17
12	9052	X	8384	-0-	-668	-0-	8384	2			N	-0-					17
01	9052	X	8636	-0-	-416	-0-	8636	2			N	-0-					17
02	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	15410	2			N	-0-					17
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					17

USA BL WELL #: 1H RRCID -> 265906 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13250 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4638	-0-	-911	-0-	154	1	4484	2	N	-0-					-0-
11	5520	X	2477	-0-	-3043	-0-	59	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6897	-0-	-1070	-0-	94	1	6803	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7589	-0-	-378	-0-	374	1	7215	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5102	-0-	-2094	-0-	105	1	4997	2	N	-0-					-0-
*03	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	99	1	6819	2	N	-0-					-0-

COOK WELL #: 2H RRCID -> 285110 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13815 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188772	X	188772	-0-	-0-	-0-	188772	2			N	-0-					-0-
11	208738	X	208738	-0-	-0-	-0-	208738	2			N	-0-					-0-
12	173321	X	173321	-0-	-0-	-0-	173321	2			N	-0-					-0-
01	197801	X	197801	-0-	-0-	-0-	197801	2			N	-0-					-0-
02	161851	X	161851	-0-	-0-	-0-	161851	2			N	-0-					-0-
*03	132271	X	132271	-0-	-0-	-0-	132271	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3HB RRCID -> 285112 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 13059 PERF.13430 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS WELL #: 2HR RRCID -> 285278 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13760 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117517	X	117517	-0-	-0-	-0-	117517	2			N	-0-					-0-
11	147274	X	147274	-0-	-0-	-0-	147274	2			N	-0-					-0-
12	131571	X	131571	-0-	-0-	-0-	131571	2			N	-0-					-0-
01	123404	X	123404	-0-	-0-	-0-	123404	2			N	-0-					-0-
02	158036	X	158036	-0-	-0-	-0-	158036	2			N	-0-					-0-
*03	117383	X	117383	-0-	-0-	-0-	117383	2			N	-0-					-0-

COLUMBUS WELL #: 3HB RRCID -> 285306 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13400 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

MALCOLM GU WELL #: 2H RRCID -> 285931 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13415 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413553	X	413553	-0-	-0-	-0-	413553	2			N	-0-					-0-
11	362537	X	362537	-0-	-0-	-0-	362537	2			N	-0-					-0-
12	338778	X	338778	-0-	-0-	-0-	338778	2			N	-0-					-0-
01	320222	X	320222	-0-	-0-	-0-	320222	2			N	-0-					-0-
02	261729	X	261729	-0-	-0-	-0-	261729	2			N	-0-					-0-
*03	291178	X	291178	-0-	-0-	-0-	291178	2			N	-0-					-0-

MALCOLM GU WELL #: 3HB RRCID -> 286288 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12726 PERF.12980 - 21200

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN KING GU WELL #: 3HB RRCID -> 286367 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13825 - 19502

10	125922	X	94743	-0-	-31179	-0-	94743	2			N	-0-					-0-
11	121860	X	77196	-0-	-44664	-0-	77196	2			N	-0-					-0-
12	91202	X	76528	-0-	-14674	-0-	76528	2			N	-0-					-0-
01	83080	X	69045	-0-	-14035	-0-	69045	2			N	-0-					-0-
02	85568	X	62790	-0-	-22778	-0-	62790	2			N	-0-					-0-
03	94736	X	64602	-0-	-30134	-0-	64602	2			N	-0-					-0-

SUN KING GU WELL #: 2H RRCID -> 286760 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13985 - 19807

10	95728	X	67597	-0-	-28131	-0-	67597	2			N	-0-					-0-
11	92640	X	61460	-0-	-31180	-0-	61460	2			N	-0-					-0-
12	83793	X	59541	-0-	-24252	-0-	59541	2			N	-0-					-0-
01	71424	X	53094	-0-	-18330	-0-	53094	2			N	-0-					-0-
02	61068	X	46135	-0-	-14933	-0-	46135	2			N	-0-					-0-
03	67611	X	46465	-0-	-21146	-0-	46465	2			N	-0-					-0-

SPEIGHTS BL WELL #: 2HB RRCID -> 287492 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12935 - 22778

10	347200	X	149794	-0-	-197406	-0-	149794	2			N	-0-					-0-
11	336000	X	245947	-0-	-90053	-0-	245947	2			N	-0-					-0-
12	291927	X	228025	-0-	-63902	-0-	228025	2			N	-0-					-0-
01	291927	X	264496	-0-	-27431	-0-	264496	2			N	-0-					-0-
02	263676	X	202139	-0-	-61537	-0-	202139	2			N	-0-					-0-
03	254138	X	247383	-0-	-6755	-0-	247383	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE BL WELL #: 1H RRCID -> 287763 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 13054 PERF.13410 - 20862

10	269700	X	138353	-0-	-131347	-0-	138353	2			N	-0-					-0-
11	261000	X	189276	-0-	-71724	-0-	189276	2			N	-0-					-0-
12	231880	X	172827	-0-	-59053	-0-	172827	2			N	-0-					-0-
01	231880	X	229235	-0-	-2645	-0-	229235	2			N	-0-					-0-
02	209440	X	167666	-0-	-41774	-0-	167666	2			N	-0-					-0-
*03	203680	X	203680	-0-	-0-	-0-	203680	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 2H RRCID -> 288362 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13750 - 19577

10	483138	X	483138	-0-	-0-	-0-	483138	2			N	-0-					-0-
11	458100	X	458100	-0-	-0-	-0-	458100	2			N	-0-					-0-
12	420788	X	420788	-0-	-0-	-0-	420788	2			N	-0-					-0-
01	402206	X	402206	-0-	-0-	-0-	402206	2			N	-0-					-0-
02	362047	X	362047	-0-	-0-	-0-	362047	2			N	-0-					-0-
*03	363302	X	363302	-0-	-0-	-0-	363302	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GLASS ONION GU WELL #: 3HB RRCID -> 288591 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12721 PERF.13325 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 4HB RRCID -> 289042 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13955 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 289090 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14360 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741999	X	741999	-0-	-0-	-0-	741999	2			N	-0-					-0-
11	686239	X	686239	-0-	-0-	-0-	686239	2			N	-0-					-0-
12	662588	X	662588	-0-	-0-	-0-	662588	2			N	-0-					-0-
01	393351	X	393351	-0-	-0-	-0-	393351	2			N	-0-					-0-
02	534669	X	534669	-0-	-0-	-0-	534669	2			N	-0-					-0-
*03	552947	X	552947	-0-	-0-	-0-	552947	2			N	-0-					-0-

GLASS ONION GU WELL #: 4HB RRCID -> 289533 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13270 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYENNE GU 1 WELL #: 2HB RRCID -> 289831 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13970 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 2H RRCID -> 289937 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13480 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	586455	X	586455	-0-	-0-	-0-	586455	2			N	-0-					-0-
09	419995	X	419995	-0-	-0-	-0-	419995	2			N	-0-					-0-
10	485098	X	485098	-0-	-0-	-0-	485098	2			N	-0-					-0-
11	434570	X	434570	-0-	-0-	-0-	434570	2			N	-0-					-0-
12	426799	X	426799	-0-	-0-	-0-	426799	2			N	-0-					-0-
01	392714	X	392714	-0-	-0-	-0-	392714	2			N	-0-					-0-
02	329024	X	329024	-0-	-0-	-0-	329024	2			N	-0-					-0-
*03	268311	X	268311	-0-	-0-	-0-	268311	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
DRAKE WELL #: 2H RRCID -> 290039 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13694 - 21832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	466488	X	220777	-0-	-245711	-0-	220777	2			N	-0-					-0-
11	451440	X	-0-	-0-	-451440	-0-					N	-0-					-0-
12	466488	X	27680	-0-	-438808	-0-	27680	2			N	-0-					-0-
01	466488	X	310428	-0-	-156060	-0-	310428	2			N	-0-					-0-
02	421344	X	233918	-0-	-187426	-0-	233918	2			N	-0-					-0-
03	466488	X	256357	-0-	-210131	-0-	256357	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 5HB RRCID -> 290106 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13000 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 4H RRCID -> 290190 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13390 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	548180	-0-	548180	5543561	548180	2			N	-0-					-0-
11	0	W	509539	-0-	509539	6053100	509539	2			N	-0-					-0-
12	0	W	498133	-0-	498133	6551233	498133	2			N	-0-					-0-
01	0	W	457909	-0-	457909	7009142	457909	2			N	-0-					-0-
02	7406987	X	397845	-0-	-7009142	-0-	397845	2			N	-0-					-0-
*03	443502	X	443502	-0-	-0-	-0-	443502	2			N	-0-					-0-

DRAKE WELL #: 3HB RRCID -> 290193 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13335 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	510136	X	282141	-0-	-227995	-0-	282141	2			N	-0-					-0-
11	493680	X	-0-	-0-	-493680	-0-					N	-0-					-0-
12	510136	X	33018	-0-	-477118	-0-	33018	2			N	-0-					-0-
01	326724	X	326724	-0-	-0-	-0-	326724	2			N	-0-					-0-
*02	336803	X	336803	-0-	-0-	-0-	336803	2			N	-0-					-0-
*03	334580	X	334580	-0-	-0-	-0-	334580	2			N	-0-					-0-

REVOLUTION 9 GU WELL #: 3HB RRCID -> 290201 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12613 PERF.12990 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 290267 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13710 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	610965	-0-	610965	2295099	610965	2			N	-0-					-0-
11	0	W	683406	-0-	683406	2978505	683406	2			N	-0-					-0-
12	0	W	688110	-0-	688110	3666615	688110	2			N	-0-					-0-
01	0	W	650024	-0-	650024	4316639	650024	2			N	-0-					-0-
02	4834693	X	518054	-0-	-4316639	-0-	518054	2			N	-0-					-0-
*03	590594	X	590594	-0-	-0-	-0-	590594	2			N	-0-					-0-

KVG-KING ALLOC WELL #: 2HB RRCID -> 290469 COMPL. DATE 07/19/2020 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13365 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
JUDE GU WELL #: 3H RRCID -> 290544 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 13741 PERF.13765 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	84588	X	NO RPT	-0-	-84588	-0-					N	NO RPT					-0-
03	374604	X	NO RPT	-0-	-374604	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246143 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11214 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1266	3	1	9	N	1					140
11	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1164	3	2	9	N	2					142
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1383	3	1	9	N	1	113	1			30
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1359	3	6	9	N	5					35
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

WIENER ESTATE D DEEP WELL #: 1 RRCID -> 257450 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 260258 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 260260 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	3665	-0-	-5418	-0-	3647	3	18	9	Y	16	47	1			11
11	8790	X	6093	-0-	-2697	-0-	6053	3	40	9	Y	36	36	1			11
12	9083	X	6065	-0-	-3018	-0-	6033	3	32	9	Y	29	23	1			17
01	7254	X	6326	-0-	-928	-0-	6283	3	43	9	Y	39	24	1			32
02	5964	X	3966	-0-	-1998	-0-	3951	3	15	9	Y	14	27	1			19
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					19

WIENER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 260676 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9304 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	282	3	120	9	Y	109	34	1			75
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	76	3	12	9	Y	11	83	1			3
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	3	21	9	Y	19	11	1			11
01	403	N	46	-0-	-357	-0-	39	3	7	9	Y	6	12	1			5
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	308	3	36	9	Y	33	4	1			34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

DUNHAM, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 262202 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10628 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	4718	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4585	-0-	-125	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	4695	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263346 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10850 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			Y	-0-					1
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6494	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			Y	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5905	3	1	9	Y	1					1
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 1H RRCID -> 263347 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 10365 PERF.11150 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	3			Y	-0-					1
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5823	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4660	-0-	-269	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4213	-0-	-911	-0-	4213	3			Y	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

BATTS GU WELL #: 1H RRCID -> 270316 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10500 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	28217	3	13	9	N	12					65
11	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	26619	3	39	9	N	35					100
12	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	26750	3	24	9	N	22					122
01	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	25837	3	39	9	N	35					157
02	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	22661	3	11	9	N	10					167
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					167

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ARMOR RESOURCES LLC 031587
FALVEY GU WELL #: 1 RRCID -> 257167 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752

10	5456	X	4848	-0-	-608	-0-	221	1	4627	3	Y	-0-					-0-
11	5490	X	2689	-0-	-2801	-0-	121	1	2568	3	Y	-0-					-0-
12	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	275	1	6112	3	Y	-0-					-0-
*01	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	225	1	5155	3	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	3974	-0-	-1262	-0-	186	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4284	-0-	-1575	-0-	203	1	4081	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077

10	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1773	-0-	-57	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
*02	1652	N	859	-0-	-793	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
*03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252

10	8990	X	6746	-0-	-2244	-0-	1177	1	5569	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6255	-0-	-615	-0-	1015	1	5240	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	5748	-0-	-1258	-0-	1029	1	4719	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6088	-0-	-918	-0-	1108	1	4980	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	3401	-0-	-2927	-0-	994	1	2407	2	Y	-0-					-0-
*03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	1210	1	7021	2	Y	-0-					-0-

HAY, H. NELSON WELL #: 1H RRCID -> 263908 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 15184 PERF.14983 - 19844

10	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4252	-0-	-1297	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5029	-0-	-582	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4624	-0-	-528	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337

10	4247	X	4180	-0-	-67	-0-	755	1	3425	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	646	1	3266	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3742	-0-	-691	-0-	692	1	3050	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	2902	-0-	-1531	-0-	525	1	2377	2	Y	-0-					-0-
02	4004	X	1276	-0-	-2728	-0-	464	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	1893	-0-	-2292	-0-	265	1	1628	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SARGE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265935 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 15828 PERF.15931 - 21031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
11	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	15614	2			N	-0-					-0-
12	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	11470	-0-	-4092	-0-	11470	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8450	-0-	-6110	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	11917	-0-	-4606	-0-	11917	2			N	-0-					-0-

ACLCO HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 267038 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 15797 PERF.15737 - 20698

10	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3431	-0-	-1467	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2695	-0-	-2203	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3083	-0-	-1761	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3180	-0-	-2183	-0-	3180	2			N	-0-					-0-

RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12779 PERF.13095 - 16747

10	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	559	1	2548	2	Y	-0-					-0-
11	3090	X	2084	-0-	-1006	-0-	343	1	1741	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	444	1	2183	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	575	1	2561	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1505	-0-	-1407	-0-	520	1	985	2	Y	-0-					-0-
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	454	1	2822	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745

10	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	995	1	5066	2	Y	-0-					-0-
11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	1627	1	8178	2	Y	-0-					-0-
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	1496	1	6615	2	Y	-0-					-0-
01	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	1362	1	6158	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	3504	-0-	-4672	-0-	875	1	2629	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8383	-0-	-669	-0-	1251	1	7132	2	Y	-0-					-0-

RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13106 - 17371

10	7161	X	6983	-0-	-178	-0-	1261	1	5722	2	Y	-0-					-0-
11	6930	X	6373	-0-	-557	-0-	1058	1	5315	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6196	-0-	-965	-0-	1144	1	5052	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	6554	-0-	-421	-0-	1185	1	5369	2	Y	-0-					-0-
02	6300	X	3289	-0-	-3011	-0-	836	1	2453	2	Y	-0-					-0-
*03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1193	1	6957	2	Y	-0-					-0-

RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 12773 PERF.12835 - 17202

10	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	938	1	4146	2	Y	-0-					-0-
11	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	812	1	4066	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4765	-0-	-722	-0-	881	1	3884	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5062	-0-	-425	-0-	931	1	4131	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3301	-0-	-1655	-0-	1446	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*03	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	1311	1	5545	2	Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 17H RRCID -> 279246 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11445 - 18869

10	27714	X	22974	-0-	-4740	-0-	996	1	21978	3	Y	-0-					-0-
11	25590	X	20951	-0-	-4639	-0-	896	1	20055	3	Y	-0-					-0-
12	26443	X	20509	-0-	-5934	-0-	953	1	19556	3	Y	-0-					-0-
01	25017	X	22027	-0-	-2990	-0-	977	1	21050	3	Y	-0-					-0-
*02	21700	X	16346	-0-	-5354	-0-	762	1	15584	3	Y	-0-					-0-
03	22971	X	20525	-0-	-2446	-0-	880	1	19645	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A.C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 15H RRCID -> 279305 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10561 PERF.11509 - 18629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21111	X	16209	-0-	-4902	-0-	704	1	15505	3	Y	-0-			-0-
11	18030	X	15359	-0-	-2671	-0-	657	1	14702	3	Y	-0-			-0-
12	18631	X	12410	-0-	-6221	-0-	569	1	11841	3	Y	-0-			-0-
01	18321	X	15535	-0-	-2786	-0-	676	1	14859	3	Y	-0-			-0-
*02	15232	X	12013	-0-	-3219	-0-	561	1	11452	3	Y	-0-			-0-
03	16213	X	13915	-0-	-2298	-0-	579	1	13336	3	Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 16H RRCID -> 279327 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10517 PERF.11052 - 18242

10	23157	X	19184	-0-	-3973	-0-	832	1	18352	3	Y	-0-			-0-
11	21000	X	17234	-0-	-3766	-0-	737	1	16497	3	Y	-0-			-0-
12	21607	X	16820	-0-	-4787	-0-	776	1	16044	3	Y	-0-			-0-
01	19003	X	17118	-0-	-1885	-0-	756	1	16362	3	Y	-0-			-0-
*02	16380	X	13385	-0-	-2995	-0-	623	1	12762	3	Y	-0-			-0-
03	19189	X	17367	-0-	-1822	-0-	735	1	16632	3	Y	-0-			-0-

ACLCO HAY G.U. 2 WELL #: 1H RRCID -> 279368 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 15344 PERF.15803 - 19474

10	28365	X	18484	-0-	-9881	-0-	18484	2			N	-0-			-0-
11	27450	X	17132	-0-	-10318	-0-	17132	2			N	-0-			-0-
12	21545	X	16903	-0-	-4642	-0-	16903	2			N	-0-			-0-
01	19406	X	14479	-0-	-4927	-0-	14479	2			N	-0-			-0-
02	17220	X	15725	-0-	-1495	-0-	15725	2			N	-0-			-0-
03	18476	X	15124	-0-	-3352	-0-	15124	2			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 281272 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10862 - 17145

10	40393	X	39160	-0-	-1233	-0-	39160	3			N	-0-			-0-
11	39090	X	37149	-0-	-1941	-0-	37149	3			N	-0-			-0-
12	40393	X	25477	-0-	-14916	-0-	25477	3			N	-0-			-0-
01	39153	X	38653	-0-	-500	-0-	38653	3			N	-0-			-0-
02	35364	X	26689	-0-	-8675	-0-	26689	3			N	-0-			-0-
*03	42356	X	42356	-0-	-0-	-0-	42356	3			N	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 20H RRCID -> 281364 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9825 - 9828

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281389 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14238 PERF.14047 - 22068

10	59024	X	51445	-0-	-7579	-0-	51445	3			Y	-0-			-0-
11	61500	X	45875	-0-	-15625	-0-	45875	3			Y	-0-			-0-
12	63550	X	43084	-0-	-20466	-0-	43084	3			Y	-0-			-0-
01	63550	X	42029	-0-	-21521	-0-	42029	3			Y	-0-			-0-
02	53760	X	39156	-0-	-14604	-0-	39156	3			Y	-0-			-0-
03	51460	X	34395	-0-	-17065	-0-	34395	3			Y	-0-			-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 23H RRCID -> 281742 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10612 PERF.11589 - 18475

10	44826	X	42682	-0-	-2144	-0-	42682	3			Y	-0-			-0-
11	40980	X	39438	-0-	-1542	-0-	39438	3			Y	-0-			-0-
12	42160	X	29506	-0-	-12654	-0-	29506	3			Y	-0-			-0-
01	42687	X	39396	-0-	-3291	-0-	39396	3			Y	-0-			-0-
02	38556	X	22953	-0-	-15603	-0-	22953	3			Y	-0-			-0-
03	42687	X	41616	-0-	-1071	-0-	41616	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT (AW) WELL #: 21H RRCID -> 281743 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11042 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66185	X	63597	-0-	-2588	-0-	63597	3			Y	-0-					-0-
11	62700	X	59371	-0-	-3329	-0-	59371	3			Y	-0-					-0-
12	64666	X	43792	-0-	-20874	-0-	43792	3			Y	-0-					-0-
01	63612	X	62375	-0-	-1237	-0-	62375	3			Y	-0-					-0-
02	57456	X	38071	-0-	-19385	-0-	38071	3			Y	-0-					-0-
03	63612	X	62861	-0-	-751	-0-	62861	3			Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 22H RRCID -> 281744 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10884 - 20683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69440	X	62514	-0-	-6926	-0-	62514	3			Y	-0-					-0-
11	63480	X	58556	-0-	-4924	-0-	58556	3			Y	-0-					-0-
12	63643	X	43805	-0-	-19838	-0-	43805	3			Y	-0-					-0-
01	63488	X	61180	-0-	-2308	-0-	61180	3			Y	-0-					-0-
02	56476	X	32147	-0-	-24329	-0-	32147	3			Y	-0-					-0-
*03	64095	X	64095	-0-	-0-	-0-	64095	3			Y	-0-					-0-

HERMAN BROWN GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 281745 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11069 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76663	X	69002	-0-	-7661	-0-	69002	3			Y	-0-					-0-
11	74190	X	63822	-0-	-10368	-0-	63822	3			Y	-0-					-0-
12	72354	X	46495	-0-	-25859	-0-	46495	3			Y	-0-					-0-
01	71951	X	64217	-0-	-7734	-0-	64217	3			Y	-0-					-0-
02	64988	X	40006	-0-	-24982	-0-	40006	3			Y	-0-					-0-
03	69006	X	63610	-0-	-5396	-0-	63610	3			Y	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281752 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 14176 PERF.13928 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	17411	-0-	-4847	-0-	17411	3			Y	-0-					-0-
11	20310	X	15965	-0-	-4345	-0-	15965	3			Y	-0-					-0-
12	20398	X	16483	-0-	-3915	-0-	16483	3			Y	-0-					-0-
01	19592	X	15752	-0-	-3840	-0-	15752	3			Y	-0-					-0-
02	16520	X	13152	-0-	-3368	-0-	13152	3			Y	-0-					-0-
03	17422	X	13288	-0-	-4134	-0-	13288	3			Y	-0-					-0-

WALKER SU J WELL #: 1H RRCID -> 282394 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 14777 PERF.14676 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119784	X	107218	-0-	-12566	-0-	107218	3			N	-0-					-0-
11	115920	X	93659	-0-	-22261	-0-	93659	3			N	-0-					-0-
12	119784	X	97076	-0-	-22708	-0-	97076	3			N	-0-					-0-
01	116033	X	90305	-0-	-25728	-0-	90305	3			N	-0-					-0-
02	96852	X	72646	-0-	-24206	-0-	72646	3			N	-0-					-0-
03	107229	X	85691	-0-	-21538	-0-	85691	3			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282658 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 16251 PERF.15754 - 22936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154907	X	102940	-0-	-51967	-0-	102940	3			N	-0-					-0-
11	149910	X	97518	-0-	-52392	-0-	97518	3			N	-0-					-0-
12	138105	X	94860	-0-	-43245	-0-	94860	3			N	-0-					-0-
01	120807	X	93707	-0-	-27100	-0-	93707	3			N	-0-					-0-
02	98756	X	79194	-0-	-19562	-0-	79194	3			N	-0-					-0-
03	102951	X	101368	-0-	-1583	-0-	101368	3			N	-0-					-0-

DINO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283196 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 15713 PERF.14945 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67580	X	61294	-0-	-6286	-0-	61294	3			N	-0-					-0-
11	66030	X	57733	-0-	-8297	-0-	57733	3			N	-0-					-0-
12	68231	X	58444	-0-	-9787	-0-	58444	3			N	-0-					-0-
01	68231	X	56413	-0-	-11818	-0-	56413	3			N	-0-					-0-
02	57456	X	47094	-0-	-10362	-0-	47094	3			N	-0-					-0-
03	61287	X	51338	-0-	-9949	-0-	51338	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WALLABY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283217 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13640 - 22261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124744	X	101326	-0-	-23418	-0-	101326	2			Y	-0-					-0-
11	114930	X	90970	-0-	-23960	-0-	90970	2			Y	-0-					-0-
12	118761	X	87790	-0-	-30971	-0-	87790	2			Y	-0-					-0-
01	110980	X	87951	-0-	-23029	-0-	87951	2			Y	-0-					-0-
02	92708	X	65193	-0-	-27515	-0-	65193	2			Y	-0-					-0-
03	101339	X	81241	-0-	-20098	-0-	81241	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283268 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13810 - 21740

10	0	W	97742	-0-	97742	97742	97742	2			Y	-0-					-0-
11	0	W	88423	-0-	88423	186165	88423	2			Y	-0-					-0-
12	0	W	85665	-0-	85665	271830	85665	2			Y	-0-					-0-
01	0	W	83558	-0-	83558	355388	83558	2			Y	-0-					-0-
02	413236	X	57848	-0-	-355388	-0-	57848	2			Y	-0-					-0-
03	71672	X	66254	-0-	-5418	-0-	66254	2			Y	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283269 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283270 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 14212 PERF.13409 - 22181

10	198245	X	24346	-0-	-173899	-0-	24346	2			Y	-0-					-0-
11	177030	X	132576	-0-	-44454	-0-	132576	2			Y	-0-					-0-
12	180358	X	121812	-0-	-58546	-0-	121812	2			Y	-0-					-0-
01	168578	X	124378	-0-	-44200	-0-	124378	2			Y	-0-					-0-
02	135548	X	78296	-0-	-57252	-0-	78296	2			Y	-0-					-0-
03	136989	X	74818	-0-	-62171	-0-	74818	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283347 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 14236 PERF.14653 - 22341

10	131409	X	67557	-0-	-63852	-0-	67557	2			Y	-0-					-0-
11	118740	X	80096	-0-	-38644	-0-	80096	2			Y	-0-					-0-
12	122698	X	79242	-0-	-43456	-0-	79242	2			Y	-0-					-0-
01	112251	X	77547	-0-	-34704	-0-	77547	2			Y	-0-					-0-
*02	86016	X	47892	-0-	-38124	-0-	47892	2			Y	-0-					-0-
*03	87587	X	87587	-0-	-0-	-0-	87587	2			Y	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283473 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 14184 PERF.14125 - 21900

10	141415	X	141415	-0-	-0-	-0-	141415	2			Y	-0-					-0-
11	130059	X	130059	-0-	-0-	-0-	130059	2			Y	-0-					-0-
12	146041	X	120292	-0-	-25749	-0-	120292	2			Y	-0-					-0-
01	146041	X	108409	-0-	-37632	-0-	108409	2			Y	-0-					-0-
02	131908	X	79737	-0-	-52171	-0-	79737	2			Y	-0-					-0-
03	141422	X	85601	-0-	-55821	-0-	85601	2			Y	-0-					-0-

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283500 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13593 - 20732

10	79484	X	69037	-0-	-10447	-0-	69037	3			N	-0-					-0-
11	71520	X	60394	-0-	-11126	-0-	60394	3			N	-0-					-0-
12	78802	X	59657	-0-	-19145	-0-	59657	3			N	-0-					-0-
01	78802	X	54071	-0-	-24731	-0-	54071	3			N	-0-					-0-
02	71176	X	43095	-0-	-28081	-0-	43095	3			N	-0-					-0-
03	69037	X	37709	-0-	-31328	-0-	37709	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 283502 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10794 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34100	X	29500	-0-	-4600	-0-	29048	3	452	9	N	411	77	5			334
11	29940	X	28333	-0-	-1607	-0-	28333	3			N	-0-					334
12	30442	X	21041	-0-	-9401	-0-	21041	3			N	-0-					334
01	30132	X	25198	-0-	-4934	-0-	25198	3			N	-0-	3	5			331
02	26656	X	19809	-0-	-6847	-0-	19809	3			N	-0-	7	5			324
03	29512	X	23791	-0-	-5721	-0-	23593	3	198	9	N	180	180	1			324

BP BANDICOOT DRILLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283744 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14207 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148738	X	140855	-0-	-7883	-0-	140855	3	N	-0-					-0-
11	139080	X	130976	-0-	-8104	-0-	130976	3	N	-0-					-0-
12	138880	X	124256	-0-	-14624	-0-	124256	3	N	-0-					-0-
01	140864	X	118360	-0-	-22504	-0-	118360	3	N	-0-					-0-
02	127232	X	89569	-0-	-37663	-0-	89569	3	N	-0-					-0-
03	140864	X	74465	-0-	-66399	-0-	74465	3	N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283767 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 16151 PERF.14822 - 23192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239387	X	239387	-0-	-0-	-0-	239387	2	N	-0-					-0-
11	201758	X	201758	-0-	-0-	-0-	201758	2	N	-0-					-0-
12	194795	X	194795	-0-	-0-	-0-	194795	2	N	-0-					-0-
01	182136	X	182136	-0-	-0-	-0-	182136	2	N	-0-					-0-
02	135590	X	135590	-0-	-0-	-0-	135590	2	N	-0-					-0-
*03	156597	X	156597	-0-	-0-	-0-	156597	2	N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 283860 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13585 - 21228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56265	X	41665	-0-	-14600	-0-	41665	2	N	-0-					-0-
11	49830	X	38141	-0-	-11689	-0-	38141	2	N	-0-					-0-
12	50685	X	37889	-0-	-12796	-0-	37889	2	N	-0-					-0-
01	50499	X	30864	-0-	-19635	-0-	30864	2	N	-0-					-0-
02	42644	X	29002	-0-	-13642	-0-	29002	2	N	-0-					-0-
03	41664	X	34686	-0-	-6978	-0-	34686	2	N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 283946 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14346 - 22510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283995 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 14179 PERF.13707 - 21959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163990	X	131211	-0-	-32779	-0-	131211	2	N	-0-					-0-
11	158700	X	123316	-0-	-35384	-0-	123316	2	N	-0-					-0-
12	163990	X	110782	-0-	-53208	-0-	110782	2	N	-0-					-0-
01	148056	X	113296	-0-	-34760	-0-	113296	2	N	-0-					-0-
02	121660	X	91950	-0-	-29710	-0-	91950	2	N	-0-					-0-
03	131223	X	94443	-0-	-36780	-0-	94443	2	N	-0-					-0-

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284004 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 15499 PERF.15734 - 22760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214179	X	214179	-0-	-0-	-0-	214179	2	N	-0-					-0-
11	191283	X	191283	-0-	-0-	-0-	191283	2	N	-0-					-0-
12	192164	X	192164	-0-	-0-	-0-	192164	2	N	-0-					-0-
01	186407	X	186407	-0-	-0-	-0-	186407	2	N	-0-					-0-
02	133992	X	133992	-0-	-0-	-0-	133992	2	N	-0-					-0-
*03	172978	X	172978	-0-	-0-	-0-	172978	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

UTAHRAPTOR GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284006 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 15160 PERF.15290 - 21332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284011 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16299 PERF.15915 - 23223

10	71700	X	71700	-0-	-0-	-0-	71700	2			N	-0-					-0-
11	64151	X	64151	-0-	-0-	-0-	64151	2			N	-0-					-0-
12	52526	X	52526	-0-	-0-	-0-	52526	2			N	-0-					-0-
01	46283	X	46283	-0-	-0-	-0-	46283	2			N	-0-					-0-
02	30672	X	30672	-0-	-0-	-0-	30672	2			N	-0-					-0-
*03	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	60297	2			N	-0-					-0-

SABER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 284069 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16287 - 23296

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAZ GAS UNIT WELL #: 5HB RRCID -> 284070 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13999 - 21521

10	157449	X	103519	-0-	-53930	-0-	103519	2			N	-0-					-0-
11	143400	X	107726	-0-	-35674	-0-	107726	2			N	-0-					-0-
12	141360	X	107467	-0-	-33893	-0-	107467	2			N	-0-					-0-
01	133455	X	105523	-0-	-27932	-0-	105523	2			N	-0-					-0-
02	113736	X	73262	-0-	-40474	-0-	73262	2			N	-0-					-0-
03	111321	X	106927	-0-	-4394	-0-	106927	2			N	-0-					-0-

GASOSAURUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284361 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 15940 PERF.16567 - 23080

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285046 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 14142 PERF.14143 - 23528

10	425800	X	425800	-0-	-0-	-0-	425800	2			N	-0-					-0-
11	376622	X	376622	-0-	-0-	-0-	376622	2			N	-0-					-0-
12	386108	X	386108	-0-	-0-	-0-	386108	2			N	-0-					-0-
01	383617	X	383617	-0-	-0-	-0-	383617	2			N	-0-					-0-
02	261707	X	261707	-0-	-0-	-0-	261707	2			N	-0-					-0-
*03	225771	X	225771	-0-	-0-	-0-	225771	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285113 COMPL. DATE 08/08/2018 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14089 - 20562

10	320069	X	320069	-0-	-0-	-0-	320069	2			N	-0-					-0-
11	295539	X	295539	-0-	-0-	-0-	295539	2			N	-0-					-0-
12	292746	X	292746	-0-	-0-	-0-	292746	2			N	-0-					-0-
01	318337	X	318337	-0-	-0-	-0-	318337	2			N	-0-					-0-
02	246839	X	246839	-0-	-0-	-0-	246839	2			N	-0-					-0-
*03	298106	X	298106	-0-	-0-	-0-	298106	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 285249 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13747 PERF.14072 - 21107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285250 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 16478 PERF.16256 - 23572

10	308729	X	307101	-0-	-1628	-0-	307101	2			N	-0-					-0-
11	298770	X	272502	-0-	-26268	-0-	272502	2			N	-0-					-0-
12	308729	X	256553	-0-	-52176	-0-	256553	2			N	-0-					-0-
01	308729	X	233561	-0-	-75168	-0-	233561	2			N	-0-					-0-
02	278852	X	156882	-0-	-121970	-0-	156882	2			N	-0-					-0-
03	307086	X	48632	-0-	-258454	-0-	48632	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285252 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13813 PERF.14135 - 20914

10	379845	X	379845	-0-	-0-	-0-	379845	2			N	-0-					-0-
11	344372	X	344372	-0-	-0-	-0-	344372	2			N	-0-					-0-
12	338648	X	338648	-0-	-0-	-0-	338648	2			N	-0-					-0-
01	338158	X	338158	-0-	-0-	-0-	338158	2			N	-0-					-0-
02	246240	X	246240	-0-	-0-	-0-	246240	2			N	-0-					-0-
*03	196027	X	196027	-0-	-0-	-0-	196027	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285274 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13593 - 20613

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEGO GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 285289 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 15408 PERF.16217 - 22117

10	182218	X	137471	-0-	-44747	-0-	137471	2			N	-0-					-0-
11	176340	X	125408	-0-	-50932	-0-	125408	2			N	-0-					-0-
12	179428	X	119083	-0-	-60345	-0-	119083	2			N	-0-					-0-
01	161355	X	113987	-0-	-47368	-0-	113987	2			N	-0-					-0-
02	126896	X	91946	-0-	-34950	-0-	91946	2			N	-0-					-0-
03	137485	X	101193	-0-	-36292	-0-	101193	2			N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285436 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13592 - 20645

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLISTO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285439 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14024 - 23500

10	426291	X	426291	-0-	-0-	-0-	426291	2			N	-0-					-0-
11	373932	X	373932	-0-	-0-	-0-	373932	2			N	-0-					-0-
12	381176	X	381176	-0-	-0-	-0-	381176	2			N	-0-					-0-
01	359077	X	359077	-0-	-0-	-0-	359077	2			N	-0-					-0-
02	271901	X	271901	-0-	-0-	-0-	271901	2			N	-0-					-0-
*03	344662	X	344662	-0-	-0-	-0-	344662	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

KOALA GAS UNIT WELL #: 6HB RRCID -> 285441 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14471 - 20116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218860	X	211086	-0-	-7774	-0-	211086	2			N	-0-					-0-
11	211800	X	196142	-0-	-15658	-0-	196142	2			N	-0-					-0-
12	212908	X	191824	-0-	-21084	-0-	191824	2			N	-0-					-0-
01	212908	X	182174	-0-	-30734	-0-	182174	2			N	-0-					-0-
02	192304	X	137229	-0-	-55075	-0-	137229	2			N	-0-					-0-
03	211079	X	170413	-0-	-40666	-0-	170413	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285499 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 13992 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLABY GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 285663 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 13816 PERF.14517 - 22015

10	165941	X	165941	-0-	-0-	-0-	165941	2			N	-0-					-0-
11	152642	X	152642	-0-	-0-	-0-	152642	2			N	-0-					-0-
12	177785	X	152507	-0-	-25278	-0-	152507	2			N	-0-					-0-
01	177785	X	152117	-0-	-25668	-0-	152117	2			N	-0-					-0-
02	160580	X	120732	-0-	-39848	-0-	120732	2			N	-0-					-0-
03	165943	X	138946	-0-	-26997	-0-	138946	2			N	-0-					-0-

PROTEUS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285759 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14979 - 22548

10	378560	X	378560	-0-	-0-	-0-	378560	2			N	-0-					-0-
11	343380	X	314939	-0-	-28441	-0-	314939	2			N	-0-					-0-
12	354826	X	314424	-0-	-40402	-0-	314424	2			N	-0-					-0-
01	354826	X	303281	-0-	-51545	-0-	303281	2			N	-0-					-0-
02	320488	X	226207	-0-	-94281	-0-	226207	2			N	-0-					-0-
03	354826	X	283806	-0-	-71020	-0-	283806	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 285828 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 15857 PERF.15398 - 22956

10	184171	X	133415	-0-	-50756	-0-	133415	2			N	-0-					-0-
11	178230	X	116457	-0-	-61773	-0-	116457	2			N	-0-					-0-
12	161045	X	120237	-0-	-40808	-0-	120237	2			N	-0-					-0-
01	148490	X	113595	-0-	-34895	-0-	113595	2			N	-0-					-0-
02	129136	X	81084	-0-	-48052	-0-	81084	2			N	-0-					-0-
03	133424	X	111847	-0-	-21577	-0-	111847	2			N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285908 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15895 PERF.15435 - 22849

10	290463	X	290463	-0-	-0-	-0-	290463	2			N	-0-					-0-
11	249472	X	249472	-0-	-0-	-0-	249472	2			N	-0-					-0-
12	247000	X	247000	-0-	-0-	-0-	247000	2			N	-0-					-0-
01	235531	X	235531	-0-	-0-	-0-	235531	2			N	-0-					-0-
02	169858	X	169858	-0-	-0-	-0-	169858	2			N	-0-					-0-
*03	208209	X	208209	-0-	-0-	-0-	208209	2			N	-0-					-0-

TREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286032 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 16126 PERF.16126 - 23325

10	328572	X	328572	-0-	-0-	-0-	328572	2			N	-0-					-0-
11	297022	X	297022	-0-	-0-	-0-	297022	2			N	-0-					-0-
12	278950	X	278950	-0-	-0-	-0-	278950	2			N	-0-					-0-
01	260146	X	260146	-0-	-0-	-0-	260146	2			N	-0-					-0-
02	191292	X	191292	-0-	-0-	-0-	191292	2			N	-0-					-0-
*03	243937	X	243937	-0-	-0-	-0-	243937	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

TREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286033 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.15415 - 22824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELO GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 286046 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 15592 PERF.15168 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 286873 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 15866 PERF.15667 - 23063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656686	X	656686	-0-	-0-	-0-	656686	2			N	-0-					-0-
11	633298	X	633298	-0-	-0-	-0-	633298	2			N	-0-					-0-
12	624093	X	624093	-0-	-0-	-0-	624093	2			N	-0-					-0-
01	568019	X	568019	-0-	-0-	-0-	568019	2			N	-0-					-0-
02	401667	X	401667	-0-	-0-	-0-	401667	2			N	-0-					-0-
*03	448685	X	448685	-0-	-0-	-0-	448685	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286925 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 15623 PERF.15824 - 22578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645674	X	645674	-0-	-0-	-0-	645674	2			N	-0-					-0-
11	561112	X	561112	-0-	-0-	-0-	561112	2			N	-0-					-0-
12	517792	X	517792	-0-	-0-	-0-	517792	2			N	-0-					-0-
01	472746	X	472746	-0-	-0-	-0-	472746	2			N	-0-					-0-
02	342339	X	342339	-0-	-0-	-0-	342339	2			N	-0-					-0-
*03	402132	X	402132	-0-	-0-	-0-	402132	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 286945 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 15234 PERF.15335 - 22091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES GAS UNIT WELL #: 4HB RRCID -> 286977 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 16107 PERF.16362 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296267	X	187313	-0-	-108954	-0-	187313	2			N	-0-					-0-
11	286710	X	160486	-0-	-126224	-0-	160486	2			N	-0-					-0-
12	296267	X	150450	-0-	-145817	-0-	150450	2			N	-0-					-0-
01	253456	X	135107	-0-	-118349	-0-	135107	2			N	-0-					-0-
02	197596	X	86740	-0-	-110856	-0-	86740	2			N	-0-					-0-
03	187302	X	127776	-0-	-59526	-0-	127776	2			N	-0-					-0-

TITAN GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287178 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 15561 PERF.15308 - 23328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
MISSISSIPPI GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287352 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 15219 PERF.15728 - 23913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419071	X	419071	-0-	-0-	-0-	419071	2			N	-0-					-0-
11	485483	X	485483	-0-	-0-	-0-	485483	2			N	-0-					-0-
12	452538	X	452538	-0-	-0-	-0-	452538	2			N	-0-					-0-
01	399174	X	399174	-0-	-0-	-0-	399174	2			N	-0-					-0-
02	345408	X	267787	-0-	-77621	-0-	267787	2			N	-0-					-0-
*03	456110	X	456110	-0-	-0-	-0-	456110	2			N	-0-					-0-

BP WOMBAT DRILLING UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 287368 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13886 PERF.13780 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258850	X	176497	-0-	-82353	-0-	176497	3			N	-0-					-0-
11	229860	X	157728	-0-	-72132	-0-	157728	3			N	-0-					-0-
12	219821	X	155330	-0-	-64491	-0-	155330	3			N	-0-					-0-
01	204042	X	146311	-0-	-57731	-0-	146311	3			N	-0-					-0-
02	169932	X	108683	-0-	-61249	-0-	108683	3			N	-0-					-0-
03	176483	X	89213	-0-	-87270	-0-	89213	3			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287594 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14206 - 23562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354400	X	354400	-0-	-0-	-0-	354400	2			N	-0-					-0-
11	318867	X	318867	-0-	-0-	-0-	318867	2			N	-0-					-0-
12	308417	X	308417	-0-	-0-	-0-	308417	2			N	-0-					-0-
01	289180	X	289180	-0-	-0-	-0-	289180	2			N	-0-					-0-
02	202308	X	202308	-0-	-0-	-0-	202308	2			N	-0-					-0-
*03	183056	X	183056	-0-	-0-	-0-	183056	2			N	-0-					-0-

SUGAR GLIDER GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287617 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 13772 PERF.13909 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287680 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 14081 PERF.13976 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594938	X	594938	-0-	-0-	-0-	594938	2			N	-0-					-0-
11	535626	X	535626	-0-	-0-	-0-	535626	2			N	-0-					-0-
12	531027	X	531027	-0-	-0-	-0-	531027	2			N	-0-					-0-
01	502869	X	502869	-0-	-0-	-0-	502869	2			N	-0-					-0-
02	352364	X	352364	-0-	-0-	-0-	352364	2			N	-0-					-0-
*03	344311	X	344311	-0-	-0-	-0-	344311	2			N	-0-					-0-

KANGA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 287708 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13912 - 22428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288145 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 1371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
VULCANODON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288170 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 4317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TTOPS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288172 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 15572 PERF.15578 - 22547

10	462974	X	462974	-0-	-0-	-0-	462974	2			N	-0-					-0-
11	415999	X	415999	-0-	-0-	-0-	415999	2			N	-0-					-0-
12	404952	X	404952	-0-	-0-	-0-	404952	2			N	-0-					-0-
01	361461	X	361461	-0-	-0-	-0-	361461	2			N	-0-					-0-
02	239865	X	239865	-0-	-0-	-0-	239865	2			N	-0-					-0-
*03	263551	X	263551	-0-	-0-	-0-	263551	2			N	-0-					-0-

DENALI GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288322 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 16272 PERF.16124 - 21234

10	300514	X	208115	-0-	-92399	-0-	208115	2			N	-0-					-0-
11	290820	X	167459	-0-	-123361	-0-	167459	2			N	-0-					-0-
12	300514	X	147962	-0-	-152552	-0-	147962	2			N	-0-					-0-
01	300514	X	130839	-0-	-169675	-0-	130839	2			N	-0-					-0-
02	231588	X	87631	-0-	-143957	-0-	87631	2			N	-0-					-0-
03	208103	X	115251	-0-	-92852	-0-	115251	2			N	-0-					-0-

PLUTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288346 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 14771 PERF.14723 - 21764

10	241056	X	193579	-0-	-47477	-0-	193579	2			N	-0-					-0-
11	233280	X	156298	-0-	-76982	-0-	156298	2			N	-0-					-0-
12	241056	X	143306	-0-	-97750	-0-	143306	2			N	-0-					-0-
01	234391	X	130234	-0-	-104157	-0-	130234	2			N	-0-					-0-
02	174832	X	102947	-0-	-71885	-0-	102947	2			N	-0-					-0-
03	193564	X	111091	-0-	-82473	-0-	111091	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 288367 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15921 - 23941

10	453423	X	453423	-0-	-0-	-0-	453423	2			N	-0-					-0-
11	439772	X	439772	-0-	-0-	-0-	439772	2			N	-0-					-0-
12	423572	X	423572	-0-	-0-	-0-	423572	2			N	-0-					-0-
01	359103	X	359103	-0-	-0-	-0-	359103	2			N	-0-					-0-
02	236793	X	236793	-0-	-0-	-0-	236793	2			N	-0-					-0-
*03	303447	X	303447	-0-	-0-	-0-	303447	2			N	-0-					-0-

KOALA GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288497 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14166 - 21402

10	350246	X	350246	-0-	-0-	-0-	350246	2			N	-0-					-0-
11	332940	X	316153	-0-	-16787	-0-	316153	2			N	-0-					-0-
12	344038	X	308013	-0-	-36025	-0-	308013	2			N	-0-					-0-
01	344038	X	288114	-0-	-55924	-0-	288114	2			N	-0-					-0-
02	310744	X	191536	-0-	-119208	-0-	191536	2			N	-0-					-0-
03	344038	X	270936	-0-	-73102	-0-	270936	2			N	-0-					-0-

ALLOSAURUS GAS UNIT ALLOCATION WELL #: 3HB RRCID -> 288540 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 15284 PERF.15675 - 22820

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CALLISTO GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 288578 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13681 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480624	X	310972	-0-	-169652	-0-	310972	2			N	-0-					-0-
11	465120	X	250478	-0-	-214642	-0-	250478	2			N	-0-					-0-
12	439518	X	241840	-0-	-197678	-0-	241840	2			N	-0-					-0-
01	379440	X	215170	-0-	-164270	-0-	215170	2			N	-0-					-0-
02	282352	X	151075	-0-	-131277	-0-	151075	2			N	-0-					-0-
03	310961	X	186209	-0-	-124752	-0-	186209	2			N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3HB RRCID -> 288663 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 15994 PERF.15726 - 21640

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUROPA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288846 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 14559 PERF.14309 - 23115

10	514104	X	429310	-0-	-84794	-0-	429310	2			N	-0-					-0-
11	497520	X	364223	-0-	-133297	-0-	364223	2			N	-0-					-0-
12	514104	X	357931	-0-	-156173	-0-	357931	2			N	-0-					-0-
01	480965	X	320033	-0-	-160932	-0-	320033	2			N	-0-					-0-
02	387772	X	224663	-0-	-163109	-0-	224663	2			N	-0-					-0-
03	429319	X	289125	-0-	-140194	-0-	289125	2			N	-0-					-0-

ROO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288861 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 14063 PERF.15969 - 23115

10	419134	X	419134	-0-	-0-	-0-	419134	2			N	-0-					-0-
11	407901	X	407901	-0-	-0-	-0-	407901	2			N	-0-					-0-
12	432329	X	432329	-0-	-0-	-0-	432329	2			N	-0-					-0-
01	415729	X	415729	-0-	-0-	-0-	415729	2			N	-0-					-0-
02	325937	X	325937	-0-	-0-	-0-	325937	2			N	-0-					-0-
*03	398088	X	398088	-0-	-0-	-0-	398088	2			N	-0-					-0-

DRACOREX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289080 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 15595 PERF.15460 - 22745

10	459805	X	459805	-0-	-0-	-0-	459805	2			N	-0-					-0-
11	323525	X	323525	-0-	-0-	-0-	323525	2			N	-0-					-0-
12	318432	X	265419	-0-	-53013	-0-	265419	2			N	-0-					-0-
01	318432	X	211623	-0-	-106809	-0-	211623	2			N	-0-					-0-
02	287616	X	148469	-0-	-139147	-0-	148469	2			N	-0-					-0-
03	318432	X	158077	-0-	-160355	-0-	158077	2			N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289262 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 15173 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 289269 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289281 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 14548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHEA GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289359 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF. N/A

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANYMEDE GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 289469 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 14980 PERF. N/A

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONTO GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289554 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 16443 PERF.16622 - 23890

10	224876	X	224876	-0-	-0-	-0-	224876	2			N	-0-					-0-
11	178042	X	178042	-0-	-0-	-0-	178042	2			N	-0-					-0-
12	140508	X	140508	-0-	-0-	-0-	140508	2			N	-0-					-0-
01	95500	X	95500	-0-	-0-	-0-	95500	2			N	-0-					-0-
02	65273	X	65273	-0-	-0-	-0-	65273	2			N	-0-					-0-
*03	111029	X	111029	-0-	-0-	-0-	111029	2			N	-0-					-0-

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
MCFARLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 249184 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11310 - 11380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRG LONE STAR LTD. 090870
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 245600 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 246709 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13845 PERF.13710 - 13740

10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					10
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					10
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					10
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					10
02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-					10
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	2			N	-0-					10

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 250615 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12848 - 12865

10	7161	X	6409	-0-	-752	-0-	6409	2			N	-0-					11
11	6930	X	4736	-0-	-2194	-0-	4736	2			N	-0-					11
12	7161	X	6916	-0-	-245	-0-	6916	2			N	-0-					11
01	6417	X	5991	-0-	-426	-0-	5991	2			N	-0-					11
02	5796	X	4990	-0-	-806	-0-	4990	2			N	-0-					11
03	6913	X	6874	-0-	-39	-0-	6874	2			N	-0-					11

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1HS RRCID -> 255047 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11215 - 15380

*09	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
*01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
*02	1400	N	1239	-0-	-161	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

FROST-TENAHA GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263998 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10409 PERF.11000 - 15970

10	3100	X	81	-0-	-3019	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	31	-0-	-2969	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WERNER BRELSFORD WELL #: 9H RRCID -> 267900 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11223 - 15380

10	10695	X	9539	-0-	-1156	-0-	9539	3			N	-0-					-0-
11	10350	X	8939	-0-	-1411	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
12	10354	X	8879	-0-	-1475	-0-	8879	3			N	-0-					-0-
01	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	3			N	-0-					-0-
02	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	11657	3			N	-0-					-0-
03	9548	X	7627	-0-	-1921	-0-	7627	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CURTIS-KIRBY WELL #: 3HH RRCID -> 283965 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11618 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155806	X	131694	-0-	-24112	-0-	131694	3			N	-0-					-0-
11	143190	X	116910	-0-	-26280	-0-	116910	3			N	-0-					-0-
12	143158	X	119164	-0-	-23994	-0-	119164	3			N	-0-					-0-
01	141143	X	131271	-0-	-9872	-0-	131271	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	92705	-0-	-33323	-0-	92705	3			N	-0-					-0-
03	131688	X	131051	-0-	-637	-0-	131051	3			N	-0-					-0-

ADAMS-BURNS WELL #: 1HH RRCID -> 284359 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10863 - 21588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193006	X	-0-	-0-	-193006	-0-					N	-0-					-0-
11	177510	X	-0-	-0-	-177510	-0-					N	-0-					-0-
12	179924	X	-0-	-0-	-179924	-0-					N	-0-					-0-
01	179924	X	149613	-0-	-30311	-0-	149613	3			N	-0-					-0-
02	157780	X	122406	-0-	-35374	-0-	122406	3			N	-0-					-0-
*03	129102	X	129102	-0-	-0-	-0-	129102	3			N	-0-					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
CHIRENO SWD WELL #: 1 RRCID -> 260963 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5236 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 220368 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220765 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222327 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9538 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254

10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					122
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	3			N	-0-					122
12	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					122
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					122
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					122
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					122

GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130

10	2449	N	1258	-0-	-1191	-0-	69	1	1189	3	Y	-0-	6	1			1
11	1830	N	1386	-0-	-444	-0-	70	1	1316	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	64	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	56	1	1193	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1156	-0-	-132	-0-	46	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1312	3	Y	-0-					-0-

MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670

10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					112
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					112
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					112
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					112
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	481	3			Y	-0-					112
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					112

FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962

10	837	N	748	-0-	-89	-0-	745	3	3	9	Y	3					13
11	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			Y	-0-					13
12	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	3			Y	-0-					13
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	3			Y	-0-					13
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			Y	-0-					13
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					13

BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224

10	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	388	-0-	-232	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	301	-0-	-412	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780

10	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	2359	3	6	9	Y	5					14
11	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	2101	3			Y	-0-					14
12	3007	X	1913	-0-	-1094	-0-	1913	3			Y	-0-					14
01	2821	X	1839	-0-	-982	-0-	1838	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	2324	X	1378	-0-	-946	-0-	1368	3	10	9	Y	9					23
03	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	1686	3			Y	-0-					23

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	3			Y	-0-					14
11	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			Y	-0-					14
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			Y	-0-					14
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					14
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					14
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					14

FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49564	X	49564	-0-	-0-	-0-	49564	3			Y	-0-					93
11	39625	X	39625	-0-	-0-	-0-	39625	3			Y	-0-					93
12	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	31969	3			Y	-0-					93
01	26847	X	26847	-0-	-0-	-0-	26847	3			Y	-0-					93
02	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	3			Y	-0-					93
*03	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	3			Y	-0-					93

JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					108
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			Y	-0-					108
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			Y	-0-					108
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			Y	-0-					108
02	2800	N	5459	-0-	2659	2659	5459	3			Y	-0-					108
*03	3100	N	1986	-0-	-1114	1545	1986	3			Y	-0-					108

LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245634 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11865 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			Y	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2896	-0-	-979	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2737	-0-	-763	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
*03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					53
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	1016	3			Y	-0-					53
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			Y	-0-					53
01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	1006	3	1	9	Y	1	30	1			24
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	872	3			Y	-0-					24
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			Y	-0-					24

BOGUE "A" WELL #: 6H RRCID -> 246465 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11345 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1328	-0-	-625	-0-	1328	2			N	-0-					5
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					5
12	1240	N	956	-0-	-284	-0-	956	2			N	-0-					5
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					5
02	1512	N	1357	-0-	-155	-0-	1357	2			N	-0-					5
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					5

AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					72
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					72
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					72
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					72
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			Y	-0-					72
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					72

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440

10	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					121
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					121
12	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					121
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					121
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					121
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					121

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784

10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					177
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					177
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					177
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					177
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	3			N	-0-					177
03	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			N	-0-					177

FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14823 PERF.10242 - 14823

10	14B2	EXT	7718	-0-	7718	22776	7711	3	7	9	Y	6	6	8			12
11	14B2	EXT	5784	-0-	5784	28560	5778	3	6	9	Y	5	5	8			12
12	14B2	EXT	4908	-0-	4908	33468	4906	3	2	9	Y	2	2	8			12
01	14B2	EXT	4122	-0-	4122	37590	4114	3	8	9	Y	7	7	8			12
02	40190	X	2600	-0-	-37590	-0-	2597	3	3	9	Y	3	3	8			12
03	5115	X	2911	-0-	-2204	-0-	2909	3	2	9	Y	2	2	8			12

GREEN, F.C. WELL #: 13H RRCID -> 248054 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11001 - 14463

10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					67
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-	67	1			-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11119 - 14755

10	3286	X	2313	-0-	-973	-0-	99	1	2214	3	Y	-0-					58
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	131	1	3066	3	Y	-0-					58
12	3286	X	2937	-0-	-349	-0-	128	1	2809	3	Y	-0-					58
01	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	116	1	2475	3	Y	-0-					58
02	2996	X	2242	-0-	-754	-0-	95	1	2147	3	Y	-0-					58
03	3317	X	2216	-0-	-1101	-0-	94	1	2122	3	Y	-0-					58

FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11303 - 15197

10	1333	N	187	-0-	-1146	-0-	187	3			N	-0-					12
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					12
12	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3			N	-0-					12
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					12
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					12
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX "H" WELL #: 1H RRCID -> 250720 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11137 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
11	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2665	-0-	-1086	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2158	-0-	-1593	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF.14950 - 15380

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS "H" WELL #: 1H RRCID -> 251586 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11545 - 15476

10	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	2350	2			N	-0-					50
11	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					50
12	2449	X	2375	-0-	-74	-0-	2375	2			N	-0-					50
01	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2			N	-0-					50
02	2156	N	2133	-0-	-23	-0-	2133	2			N	-0-					50
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	2242	2			N	-0-					50

GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

10	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	184	1	2734	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	195	1	2563	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	2494	-0-	-637	-0-	178	1	2316	3	N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	230	1	2880	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2494	-0-	-138	-0-	182	1	2312	3	N	-0-					-0-
*03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	231	1	2771	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

10	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	232	1	3458	3	N	-0-					-0-
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	248	1	3270	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	255	1	3310	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3511	-0-	-178	-0-	260	1	3251	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3285	-0-	-47	-0-	240	1	3045	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3460	-0-	-229	-0-	266	1	3194	3	N	-0-					-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	386	1	5737	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	3137	-0-	-2413	-0-	221	1	2916	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4140	-0-	-1316	-0-	296	1	3844	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	2722	-0-	-3416	-0-	201	1	2521	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	2633	-0-	-2911	-0-	192	1	2441	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	2745	-0-	-3393	-0-	211	1	2534	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11548 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2605	2	9817	3	N	-0-					153
11	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	3872	2	14904	3	N	-0-					153
12	6696	X	3937	-0-	-2759	-0-	815	2	3120	3	N	2	2	8			153
							2	9									
01	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	4134	2	15738	3	N	6	6	8			153
							7	9									
02	19893	X	19893	-0-	-0-	-0-	3948	2	15945	3	N	-0-					153
*03	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	5562	2	21249	3	N	-0-					153

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					133
11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					133
12	8184	X	8051	-0-	-133	-0-	8050	3	1	9	N	1	1	8			133
01	8184	X	7716	-0-	-468	-0-	7714	3	2	9	N	2	2	8			133
02	7392	X	6516	-0-	-876	-0-	6516	3			N	-0-					133
03	8184	X	7017	-0-	-1167	-0-	7017	3			N	-0-					133

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9185	-0-	-332	-0-	9185	3			Y	-0-					56
11	9210	X	8166	-0-	-1044	-0-	8166	3			Y	-0-					56
12	9517	X	8170	-0-	-1347	-0-	8169	3	1	9	Y	1	1	8			56
01	9517	X	8204	-0-	-1313	-0-	8202	3	2	9	Y	2	2	8			56
02	8596	X	6947	-0-	-1649	-0-	6947	3			Y	-0-					56
03	9176	X	7363	-0-	-1813	-0-	7363	3			Y	-0-					56

HASSELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	880	-0-	-484	-0-	55	1	825	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	580	-0-	-740	-0-	41	1	539	3	N	-0-					-0-
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	89	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	68	1	850	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	776	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	979	-0-	-261	-0-	75	1	904	3	N	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257269 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13804 PERF.14098 - 18831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3815	-0-	-835	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
11	4260	X	3814	-0-	-446	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3427	-0-	-577	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
*03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

CLARK "H" WELL #: 1H RRCID -> 257381 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11176 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
12	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
*03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10996 PERF.12574 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19840	X	17222	-0-	-2618	-0-	17222	3			N	-0-					27
11	18270	X	16695	-0-	-1575	-0-	16694	3	1	9	N	1	1	8			27
12	18414	X	17476	-0-	-938	-0-	17473	3	3	9	N	3	3	8			27
01	17949	X	6436	-0-	-11513	-0-	6433	3	3	9	N	3	3	8			27
02	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	35796	3			N	-0-					27
*03	35148	X	35148	-0-	-0-	-0-	35148	3			N	-0-					27

CRANE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 257778 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 14351 PERF.14640 - 19515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2552	-0-	-864	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

NELSON "H" WELL #: 1H RRCID -> 257942 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11865 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3582	-0-	-438	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3771	-0-	-197	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3172	-0-	-412	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	3785	2			N	-0-					-0-

MURRAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258046 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14384 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	5908	-0-	-1346	-0-	194	1	5714	3	N	-0-					-0-
11	7020	X	5880	-0-	-1140	-0-	302	1	5578	3	N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	315	1	5534	3	N	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	476	1	5487	3	N	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	440	1	5411	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5806	-0-	-270	-0-	489	1	5317	3	N	-0-					-0-

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	3			N	-0-					65
11	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	3			N	-0-					65
12	8556	X	5597	-0-	-2959	-0-	5597	3			N	-0-					65
01	8556	X	1808	-0-	-6748	-0-	1808	3			N	-0-					65
02	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	3			N	-0-					65
*03	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	17516	3			N	-0-					65

FREEMAN FARMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258464 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14044 - 19420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	3			N	-0-					-0-
11	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6258	-0-	-159	-0-	6258	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6343	-0-	-415	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5464	-0-	-640	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6386	-0-	-372	-0-	6386	3			N	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7417	-0-	-457	-0-	7417	3			Y	-0-					44
11	7410	X	7275	-0-	-135	-0-	7275	3			Y	-0-					44
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7733	3	1	9	Y	1	1	8			44
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7844	3	2	9	Y	2	2	8			44
02	6832	X	4367	-0-	-2465	-0-	4367	3			Y	-0-					44
*03	55292	X	55292	-0-	-0-	-0-	55292	3			Y	-0-					44

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HASSELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258778 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13800 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	232	1	3459	3	N	-0-					-0-
11	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	239	1	3142	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	243	1	3152	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	252	1	3161	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3089	-0-	-243	-0-	226	1	2863	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3476	-0-	-213	-0-	267	1	3209	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258798 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.16639 - 17821

10	5642	X	5036	-0-	-606	-0-	317	1	4719	3	N	-0-					-0-
11	5460	X	4415	-0-	-1045	-0-	312	1	4103	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4395	-0-	-1247	-0-	314	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	5394	X	4204	-0-	-1190	-0-	311	1	3893	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	3846	-0-	-690	-0-	281	1	3565	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	324	1	3896	3	N	-0-					-0-

HASSELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258850 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13350 - 16760

10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	113	1	1682	3	N	-0-					-0-
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	140	1	1846	3	N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	125	1	1626	3	N	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	114	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	81	1	1026	3	N	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	3	N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259254 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14544 - 19401

10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	3948	-0-	-1064	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	4479	-0-	-1070	-0-	4479	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259932 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14306 - 18737

10	5518	X	5278	-0-	-240	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
11	5340	X	5328	-0-	-12	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3			N	-0-					-0-
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4496	-0-	-488	-0-	4496	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5084	-0-	-527	-0-	5084	3			N	-0-					-0-

CRANE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 260407 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13996 PERF.15402 - 19042

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 260415 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14850 - 19081

10	3658	X	2664	-0-	-994	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2229	-0-	-344	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
*03	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MURRAY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260675 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 13763 PERF.14058 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	154	1	4537	3	N	-0-			-0-
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	209	1	3863	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	221	1	3881	3	N	-0-			-0-
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	367	1	4234	3	N	-0-			-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	313	1	3839	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3854	-0-	-269	-0-	325	1	3529	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260677 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 14173 PERF.14299 - 19249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5740	-0-	-150	-0-	5740	3			N	-0-			-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			N	-0-			-0-
12	5890	X	5734	-0-	-156	-0-	5734	3			N	-0-			-0-
01	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
02	5376	X	5065	-0-	-311	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
03	5952	X	5650	-0-	-302	-0-	5650	3			N	-0-			-0-

OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4085	-0-	-906	-0-	4085	3			N	-0-			-0-
11	4830	X	3927	-0-	-903	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
12	4216	X	3246	-0-	-970	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	3			N	-0-			-0-
02	3808	X	3310	-0-	-498	-0-	3310	3			N	-0-			-0-
03	4092	X	2564	-0-	-1528	-0-	2564	3			N	-0-			-0-

SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
11	2010	X	98	-0-	-1912	-0-	5	1	93	3	N	-0-			-0-
12	124	X	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	3	N	-0-			-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	84	X	16	-0-	-68	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
03	93	X	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-

LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-			-0-
11	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-			-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			N	-0-			-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	1392	-0-	-2668	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
03	4743	X	314	-0-	-4429	-0-	314	3			N	-0-			-0-

KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	137	1	4025	3	N	-0-			-0-
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	229	1	4220	3	N	-0-			-0-
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	240	1	4207	3	N	-0-			-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	378	1	4363	3	N	-0-			-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	380	1	4670	3	N	-0-			-0-
*03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	410	1	4466	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
11	2190	X	2137	-0-	-53	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1772	-0-	-57	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1505	-0-	-483	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-

EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5043	-0-	-1095	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	5490	X	5136	-0-	-354	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	4640	-0-	-1002	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4871	-0-	-647	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4238	-0-	-746	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4519	-0-	-782	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

IRVINE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260970 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13509 PERF.14212 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
01	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

IRONOSA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261351 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13623 PERF.13865 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4109	-0-	-1099	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	3886	-0-	-1154	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3440	-0-	-284	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3850	-0-	-273	-0-	3850	3			N	-0-					-0-

MCKINNEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261416 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13954 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
11	5520	X	5463	-0-	-57	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5223	-0-	-481	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	4928	-0-	-1086	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4227	-0-	-1205	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	4027	-0-	-1987	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261585 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13600 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	435	1	6477	3	N	-0-					-0-
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	444	1	5846	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	440	1	5709	3	N	-0-					-0-
01	6417	X	6291	-0-	-126	-0-	465	1	5826	3	N	-0-					-0-
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	499	1	6337	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5685	-0-	-732	-0-	437	1	5248	3	N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261586 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13180 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14760	X	4648	-0-	-10112	-0-	293	1	4355	3	N	-0-					-0-
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	295	1	3888	3	N	-0-					-0-
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	280	1	3637	3	N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	267	1	3349	3	N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	237	1	3005	3	N	-0-					-0-
*03	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	275	1	3304	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

HILL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261588 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13150 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	283	1	4216	3	N	-0-			-0-
11	4410	X	3932	-0-	-478	-0-	278	1	3654	3	N	-0-			-0-
12	4557	X	3954	-0-	-603	-0-	283	1	3671	3	N	-0-			-0-
01	4495	X	3895	-0-	-600	-0-	288	1	3607	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3612	-0-	-448	-0-	264	1	3348	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	312	1	3746	3	N	-0-			-0-

LAUREN ALSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261590 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13849 - 19439

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261743 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210

10	9796	X	9037	-0-	-759	-0-	569	1	8468	3	N	-0-			-0-
11	9180	X	8313	-0-	-867	-0-	587	1	7726	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	8319	-0-	-1167	-0-	595	1	7724	3	N	-0-			-0-
01	9269	X	8293	-0-	-976	-0-	613	1	7680	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	7368	-0-	-836	-0-	538	1	6830	3	N	-0-			-0-
03	9052	X	7880	-0-	-1172	-0-	605	1	7275	3	N	-0-			-0-

4M TALL PINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261844 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828

10	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	357	1	5606	3	N	-0-			-0-
11	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	349	1	5269	3	N	-0-			-0-
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	371	1	5831	3	N	-0-			-0-
01	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	346	1	5216	3	N	-0-			-0-
02	5376	X	4728	-0-	-648	-0-	303	1	4425	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	4821	-0-	-1348	-0-	307	1	4514	3	N	-0-			-0-

SCOGGINS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261848 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025

10	4433	X	4162	-0-	-271	-0-	249	1	3913	3	N	-0-			-0-
11	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	248	1	3747	3	N	-0-			-0-
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	291	1	4573	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4185	-0-	-403	-0-	260	1	3925	3	N	-0-			-0-
02	4088	X	3496	-0-	-592	-0-	224	1	3272	3	N	-0-			-0-
03	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	247	1	3624	3	N	-0-			-0-

COFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261945 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590

10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			N	-0-			-0-
11	4560	X	3987	-0-	-573	-0-	3987	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	3760	-0-	-1789	-0-	3760	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	3927	-0-	-1622	-0-	3927	3			N	-0-			-0-
02	5012	X	3809	-0-	-1203	-0-	3809	3			N	-0-			-0-
03	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	3			N	-0-			-0-

CLAYTON ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262017 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 13629 PERF.14015 - 19046

10	5580	X	5506	-0-	-74	-0-	5506	3			N	-0-			-0-
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	3			N	-0-			-0-
12	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5299	3			N	-0-			-0-
01	5580	X	5216	-0-	-364	-0-	5216	3			N	-0-			-0-
02	5068	X	4493	-0-	-575	-0-	4493	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	5255	-0-	-356	-0-	5255	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262126 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 14012 PERF.14148 - 18717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	6421	-0-	-479	-0-	6421	3	N	-0-			-0-
12	6975	X	6393	-0-	-582	-0-	6393	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	6754	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	5823	-0-	-953	-0-	5823	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	3822	-0-	-3680	-0-	3822	3	N	-0-			-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262132 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 12818 PERF.13248 - 17993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3489	-0-	-200	-0-	209	1	3280	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	2884	-0-	-686	-0-	179	1	2705	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	2207	-0-	-1482	-0-	132	1	2075	3	N	-0-			-0-
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	220	1	3318	3	N	-0-			-0-
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	220	1	3210	3	N	-0-			-0-
*03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262176 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13984 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	5866	-0-	-613	-0-	5866	3	N	-0-			-0-
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3	N	-0-			-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3	N	-0-			-0-
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	3	N	-0-			-0-
02	6076	X	5982	-0-	-94	-0-	5982	3	N	-0-			-0-
*03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	3	N	-0-			-0-

STANALAND TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262229 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14067 PERF.14580 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6460	-0-	-19	-0-	6460	3	N	-0-			-0-
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	3	N	-0-			-0-
12	6479	X	6309	-0-	-170	-0-	6309	3	N	-0-			-0-
01	6479	X	5270	-0-	-1209	-0-	5270	3	N	-0-			-0-
02	5852	X	4792	-0-	-1060	-0-	4792	3	N	-0-			-0-
*03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	3	N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262394 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13884 PERF.14140 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6124	-0-	-200	-0-	6124	3	N	-0-			-0-
11	5970	X	5805	-0-	-165	-0-	5805	3	N	-0-			-0-
12	6138	X	5779	-0-	-359	-0-	5779	3	N	-0-			-0-
01	6138	X	5130	-0-	-1008	-0-	5130	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	4822	-0-	-722	-0-	4822	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	3982	-0-	-2156	-0-	3982	3	N	-0-			-0-

BADDERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262406 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 14267 PERF.14576 - 19470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4125	-0-	-494	-0-	135	1	3990	3	N	-0-			-0-
11	4470	X	3788	-0-	-682	-0-	195	1	3593	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3012	-0-	-367	-0-	162	1	2850	3	N	-0-			-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	329	1	3795	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3530	-0-	-194	-0-	266	1	3264	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3876	-0-	-247	-0-	326	1	3550	3	N	-0-			-0-

BRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13860 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5437	-0-	-763	-0-	239	1	5198	3	N	-0-			-0-
11	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	228	1	4878	3	N	-0-			-0-
12	5859	X	5291	-0-	-568	-0-	239	1	5052	3	N	-0-			-0-
01	5704	X	5114	-0-	-590	-0-	235	1	4879	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4577	-0-	-435	-0-	129	1	4448	3	N	-0-			-0-
03	5425	X	4954	-0-	-471	-0-	227	1	4727	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

NOLTE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262536 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13786 - 18504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26991	X	26991	-0-	-0-	-0-	26991	2			N	-0-					-0-
11	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	22906	2			N	-0-					-0-
12	20955	X	20955	-0-	-0-	-0-	20955	2			N	-0-					-0-
01	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
*03	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	14671	2			N	-0-					-0-

VICTORIA ANNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262570 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 13638 PERF.13949 - 18958

10	5580	X	4816	-0-	-764	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	4631	-0-	-769	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4798	-0-	-379	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4604	-0-	-201	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262606 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13957 PERF.14220 - 19276

10	1643	X	1204	-0-	-439	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1400	-0-	-190	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
12	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1510	-0-	-164	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1065	-0-	-251	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1316	-0-	-389	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

SUNRISE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262646 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13945 - 18531

10	2325	X	2263	-0-	-62	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2459	-0-	-238	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2490	-0-	-207	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2080	-0-	-328	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

TRAINER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 262712 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 14335 PERF.14660 - 19250

10	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-
12	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5935	-0-	-110	-0-	5935	3			N	-0-					-0-
02	5684	X	5202	-0-	-482	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	5378	-0-	-915	-0-	5378	3			N	-0-					-0-

EL CAMINO REAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262797 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13992 - 18777

10	9145	X	8180	-0-	-965	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
11	8850	X	7584	-0-	-1266	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
12	9021	X	7325	-0-	-1696	-0-	7325	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7210	-0-	-1253	-0-	7210	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	6288	-0-	-1160	-0-	6288	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	6502	-0-	-1682	-0-	6502	3			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 262932 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10974 - 15394

10	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11575	-0-	-1011	-0-	11575	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9982	-0-	-2604	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	12987	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	9204	-0-	-3382	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

SIMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262949 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.14088 - 19244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4608	-0-	-166	-0-	4608	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3938	-0-	-430	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	4643	3			N	-0-					-0-

SHOFNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263085 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 13721 PERF.14065 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2384	-0-	-65	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2461	-0-	-81	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
01	2542	X	2306	-0-	-236	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2174	-0-	-122	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

WILMA JEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263177 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14026 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5846	-0-	-385	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	5951	-0-	-79	-0-	5951	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5860	-0-	-247	-0-	5860	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4991	-0-	-553	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263187 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 14146 PERF.14441 - 19614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263188 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 14142 PERF.15268 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4109	-0-	-361	-0-	4109	3			N	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	4228	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3660	-0-	-400	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3			N	-0-					-0-

GLAZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263189 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13831 PERF.14181 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5048	-0-	-408	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	5026	-0-	-74	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5044	-0-	-226	-0-	5044	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4888	-0-	-351	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4112	-0-	-620	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	4959	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13651 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
11	9600	X	9014	-0-	-586	-0-	9014	3			N	-0-					-0-
12	9920	X	8213	-0-	-1707	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	8243	-0-	-1739	-0-	8243	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	7405	-0-	-1611	-0-	7405	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	7336	-0-	-2646	-0-	7336	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263364 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13796 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8997	-0-	-861	-0-	8997	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8467	-0-	-1073	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	7781	-0-	-1302	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	7708	-0-	-1282	-0-	7708	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	5609	-0-	-2511	-0-	5609	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	7589	-0-	-1401	-0-	7589	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263623 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13645 - 19205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	11324	-0-	-1789	-0-	11324	3			N	-0-					-0-
11	11790	X	10934	-0-	-856	-0-	10934	3			N	-0-					-0-
12	11222	X	9637	-0-	-1585	-0-	9637	3			N	-0-					-0-
01	11315	X	9812	-0-	-1503	-0-	9812	3			N	-0-					-0-
02	10220	X	8278	-0-	-1942	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
03	11315	X	9333	-0-	-1982	-0-	9333	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263625 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13742 - 19217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	8639	-0-	-2583	-0-	8639	3			N	-0-					-0-
11	10320	X	8982	-0-	-1338	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
12	9579	X	8115	-0-	-1464	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
01	9579	X	7906	-0-	-1673	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7013	-0-	-1359	-0-	7013	3			N	-0-					-0-
03	9269	X	7040	-0-	-2229	-0-	7040	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263626 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13367 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4211	-0-	-649	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3033	-0-	-1923	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4107	-0-	-1380	-0-	4107	3			N	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263636 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13426 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3669	-0-	-144	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3696	-0-	-241	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2909	-0-	-675	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	3683	3			N	-0-					-0-

KENDRICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263659 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13796 - 18164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
11	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7811	-0-	-497	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7763	-0-	-545	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	3			N	-0-					-0-
03	8308	X	6971	-0-	-1337	-0-	6971	3			N	-0-					-0-

ATTOYAC RIVER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263721 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13688 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	425	1	6677	3	N	-0-					-0-
11	6870	X	6838	-0-	-32	-0-	424	1	6414	3	N	-0-					-0-
12	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	445	1	6986	3	N	-0-					-0-
01	7161	X	6670	-0-	-491	-0-	414	1	6256	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5818	-0-	-650	-0-	373	1	5445	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	5819	-0-	-1621	-0-	371	1	5448	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263793 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 13578 PERF.14289 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	4948	-0-	-849	-0-	4948	3			N	-0-			-0-
11	5610	X	4270	-0-	-1340	-0-	4270	3			N	-0-			-0-
12	5797	X	4945	-0-	-852	-0-	4945	3			N	-0-			-0-
01	5332	X	4399	-0-	-933	-0-	4399	3			N	-0-			-0-
02	4480	X	3973	-0-	-507	-0-	3973	3			N	-0-			-0-
03	4960	X	4204	-0-	-756	-0-	4204	3			N	-0-			-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263795 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13572 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10137	X	4657	-0-	-5480	-0-	4657	3			N	-0-			-0-
11	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	3			N	-0-			-0-
12	11377	X	8863	-0-	-2514	-0-	8863	3			N	-0-			-0-
01	11377	X	8183	-0-	-3194	-0-	8183	3			N	-0-			-0-
02	10388	X	6712	-0-	-3676	-0-	6712	3			N	-0-			-0-
03	11501	X	7260	-0-	-4241	-0-	7260	3			N	-0-			-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263798 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 14909 PERF.15000 - 19755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7550	-0-	-572	-0-	347	1	7203	3	N	-0-			-0-
11	7830	X	7410	-0-	-420	-0-	372	1	7038	3	N	-0-			-0-
12	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	420	1	7872	3	N	-0-			-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	430	1	7895	3	N	-0-			-0-
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	451	1	7108	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7661	-0-	-616	-0-	396	1	7265	3	N	-0-			-0-

STEVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263800 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14986 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6643	-0-	-1479	-0-	6643	3			N	-0-			-0-
11	7560	X	6687	-0-	-873	-0-	6687	3			N	-0-			-0-
12	7564	X	6484	-0-	-1080	-0-	6484	3			N	-0-			-0-
01	7130	X	6449	-0-	-681	-0-	6449	3			N	-0-			-0-
02	6328	X	5385	-0-	-943	-0-	5385	3			N	-0-			-0-
03	6913	X	6178	-0-	-735	-0-	6178	3			N	-0-			-0-

PACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264161 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13697 PERF.14022 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	3			N	-0-			-0-
11	10050	X	10018	-0-	-32	-0-	10018	3			N	-0-			-0-
12	10385	X	9630	-0-	-755	-0-	9630	3			N	-0-			-0-
01	10385	X	8924	-0-	-1461	-0-	8924	3			N	-0-			-0-
02	9380	X	7425	-0-	-1955	-0-	7425	3			N	-0-			-0-
03	10385	X	8649	-0-	-1736	-0-	8649	3			N	-0-			-0-

LISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264342 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14490 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10928	-0-	-976	-0-	480	1	10448	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	10204	-0-	-596	-0-	455	1	9749	3	N	-0-			-0-
12	10974	X	10224	-0-	-750	-0-	462	1	9762	3	N	-0-			-0-
01	10974	X	10024	-0-	-950	-0-	460	1	9564	3	N	-0-			-0-
02	9884	X	8334	-0-	-1550	-0-	236	1	8098	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	9827	-0-	-1116	-0-	451	1	9376	3	N	-0-			-0-

ACLCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264686 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 14386 PERF.14578 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-			-0-
11	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	3			N	-0-			-0-
12	8122	X	7842	-0-	-280	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
01	8742	X	7316	-0-	-1426	-0-	7316	3			N	-0-			-0-
02	7896	X	6212	-0-	-1684	-0-	6212	3			N	-0-			-0-
03	8742	X	7407	-0-	-1335	-0-	7407	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264692 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14730 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13033	X	13033	-0-	-0-	-0-	13033	3			N	-0-					-0-
11	11970	X	11331	-0-	-639	-0-	11331	3			N	-0-					-0-
12	12369	X	11955	-0-	-414	-0-	11955	3			N	-0-					-0-
01	13020	X	10295	-0-	-2725	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
02	11760	X	8254	-0-	-3506	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	13020	X	10907	-0-	-2113	-0-	10907	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264693 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14300 - 19340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	4700	-0-	-130	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	3457	-0-	-1443	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4276	-0-	-1149	-0-	4276	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264694 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13887 PERF.14256 - 18911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2991	-0-	-537	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

ACLCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264697 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.14114 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4773	-0-	-342	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	3752	-0-	-1198	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3942	-0-	-832	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3090	-0-	-1222	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4011	-0-	-763	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

PATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265009 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13992 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
11	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	3			N	-0-					-0-
12	9331	X	8927	-0-	-404	-0-	8927	3			N	-0-					-0-
01	9517	X	8762	-0-	-755	-0-	8762	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	6927	-0-	-2033	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	8890	-0-	-1030	-0-	8890	3			N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265014 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14013 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9300	X	8686	-0-	-614	-0-	8686	3			N	-0-					-0-
11	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8467	-0-	-368	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
01	8835	X	8355	-0-	-480	-0-	8355	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6704	-0-	-1612	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8539	-0-	-668	-0-	8539	3			N	-0-					-0-

LOUT UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 265081 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14108 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15128	X	14200	-0-	-928	-0-	624	1	13576	3	N	-0-					-0-
11	14340	X	13414	-0-	-926	-0-	598	1	12816	3	N	-0-					-0-
12	14632	X	13329	-0-	-1303	-0-	602	1	12727	3	N	-0-					-0-
01	14570	X	12992	-0-	-1578	-0-	597	1	12395	3	N	-0-					-0-
02	12824	X	8945	-0-	-3879	-0-	253	1	8692	3	N	-0-					-0-
03	14198	X	12622	-0-	-1576	-0-	579	1	12043	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ACLCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265185 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 14208 PERF.15959 - 19675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6452	-0-	-1236	-0-	6452	3	N	-0-					-0-
11	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	6911	3	N	-0-					-0-
12	7440	X	364	-0-	-7076	-0-	364	3	N	-0-					-0-
01	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	4976	-0-	-1464	-0-	4976	3	N	-0-					-0-
03	7130	X	6600	-0-	-530	-0-	6600	3	N	-0-					-0-

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265238 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14325 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	14519	3	N	-0-					-0-
11	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	3	N	-0-					-0-
12	11749	X	10963	-0-	-786	-0-	10963	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	11753	-0-	-2755	-0-	11753	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	10004	-0-	-3100	-0-	10004	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	11247	-0-	-3261	-0-	11247	3	N	-0-					-0-

BARTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265239 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 13566 PERF.14034 - 19471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12927	X	11812	-0-	-1115	-0-	11812	3	N	-0-					-0-
11	11640	X	11601	-0-	-39	-0-	11601	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	11245	-0-	-1341	-0-	11245	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11113	-0-	-1473	-0-	11113	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	9674	-0-	-1694	-0-	9674	3	N	-0-					-0-
03	11997	X	11014	-0-	-983	-0-	11014	3	N	-0-					-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266018 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13718 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

POOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266934 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14400 - 20216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	12748	-0-	-1667	-0-	560	1	12188 3	N	-0-				-0-
11	13320	X	12087	-0-	-1233	-0-	539	1	11548 3	N	-0-				-0-
12	13764	X	12845	-0-	-919	-0-	580	1	12265 3	N	-0-				-0-
01	13392	X	12913	-0-	-479	-0-	593	1	12320 3	N	-0-				-0-
02	11928	X	8162	-0-	-3766	-0-	231	1	7931 3	N	-0-				-0-
03	12834	X	12101	-0-	-733	-0-	555	1	11546 3	N	-0-				-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266947 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14988 PERF.15200 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	508	1	10536 3	N	-0-				-0-
11	10470	X	9264	-0-	-1206	-0-	465	1	8799 3	N	-0-				-0-
12	10881	X	9275	-0-	-1606	-0-	470	1	8805 3	N	-0-				-0-
01	10974	X	9416	-0-	-1558	-0-	486	1	8930 3	N	-0-				-0-
02	9912	X	7032	-0-	-2880	-0-	420	1	6612 3	N	-0-				-0-
03	10974	X	9289	-0-	-1685	-0-	480	1	8809 3	N	-0-				-0-

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266949 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 14687 PERF.15024 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	290	1	6006 3	N	-0-				-0-
11	6690	X	6120	-0-	-570	-0-	307	1	5813 3	N	-0-				-0-
12	6603	X	6209	-0-	-394	-0-	315	1	5894 3	N	-0-				-0-
01	6603	X	6046	-0-	-557	-0-	312	1	5734 3	N	-0-				-0-
02	5964	X	5292	-0-	-672	-0-	316	1	4976 3	N	-0-				-0-
03	6324	X	6282	-0-	-42	-0-	325	1	5957 3	N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

OLIVER, THOMAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266950 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 15035 PERF.15183 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	14227	-0-	-343	-0-	655	1	13572	3	N	-0-					-0-
11	14250	X	13098	-0-	-1152	-0-	657	1	12441	3	N	-0-					-0-
12	14725	X	12931	-0-	-1794	-0-	655	1	12276	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	13036	-0-	-1689	-0-	673	1	12363	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	11961	-0-	-891	-0-	714	1	11247	3	N	-0-					-0-
03	14229	X	12733	-0-	-1496	-0-	658	1	12075	3	N	-0-					-0-

BAILEY, T. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267154 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14467 PERF.14750 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	17019	-0-	-806	-0-	17019	3			N	-0-					-0-
11	17250	X	14420	-0-	-2830	-0-	14420	3			N	-0-					-0-
12	15996	X	15232	-0-	-764	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
01	17019	X	14306	-0-	-2713	-0-	14306	3			N	-0-					-0-
02	15372	X	11557	-0-	-3815	-0-	11557	3			N	-0-					-0-
03	17019	X	14373	-0-	-2646	-0-	14373	3			N	-0-					-0-

BOYNTON A WELL #: 1H RRCID -> 267272 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10813 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	12570	-0-	-729	-0-	12570	3			N	-0-					59
11	12180	X	11895	-0-	-285	-0-	11895	3			N	-0-					59
12	12679	X	12000	-0-	-679	-0-	12000	3			N	-0-					59
01	12679	X	11867	-0-	-812	-0-	11867	3			N	-0-					59
02	11452	X	10418	-0-	-1034	-0-	10418	3			N	-0-					59
03	12555	X	11574	-0-	-981	-0-	11574	3			N	-0-					59

PARKER UNIT 3H WELL #: 1 RRCID -> 267450 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10592 PERF.11070 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	8009	-0-	-4701	-0-	7946	3	63	9	N	57					159
11	12300	X	11433	-0-	-867	-0-	11331	3	102	9	N	93					252
12	12555	X	10193	-0-	-2362	-0-	10072	3	121	9	N	110	188	1			174
01	12214	X	10836	-0-	-1378	-0-	10730	3	106	9	N	96	188	1			82
02	10920	X	7385	-0-	-3535	-0-	7317	3	68	9	N	62					144
*03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	11974	3	118	9	N	107					251

ALEXANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268323 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.14212 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11005	X	9903	-0-	-1102	-0-	435	1	9468	3	N	-0-					-0-
11	9930	X	9308	-0-	-622	-0-	415	1	8893	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9618	-0-	-643	-0-	434	1	9184	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9216	-0-	-1045	-0-	423	1	8793	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	5430	-0-	-3502	-0-	154	1	5276	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	7876	-0-	-2013	-0-	361	1	7515	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268326 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.11068 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	7060	-0-	-287	-0-	7060	3			N	-0-					149
11	6780	X	6426	-0-	-354	-0-	6426	3			N	-0-					149
12	7006	X	6750	-0-	-256	-0-	6750	3			N	-0-					149
01	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	6323	3	33	9	N	30					179
02	6384	X	4954	-0-	-1430	-0-	4954	3			N	-0-					179
03	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6215	3	2	9	N	2					181

PHELPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268869 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13930 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	8312	-0-	-1670	-0-	365	1	7947	3	N	-0-					-0-
11	9240	X	8656	-0-	-584	-0-	386	1	8270	3	N	-0-					-0-
12	9238	X	8496	-0-	-742	-0-	384	1	8112	3	N	-0-					-0-
01	9238	X	8420	-0-	-818	-0-	387	1	8033	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7316	-0-	-832	-0-	207	1	7109	3	N	-0-					-0-
03	8959	X	8519	-0-	-440	-0-	391	1	8128	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHINABERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270453 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.14212 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9022	-0-	-960	-0-	396	1	8626	3	N	-0-					-0-
11	9390	X	8480	-0-	-910	-0-	378	1	8102	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	8644	-0-	-842	-0-	390	1	8254	3	N	-0-					-0-
01	9362	X	8806	-0-	-556	-0-	405	1	8401	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	6725	-0-	-1423	-0-	190	1	6535	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8883	-0-	-138	-0-	407	1	8476	3	N	-0-					-0-

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272387 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19840	X	14247	-0-	-5593	-0-	14122	3	125	9	N	114					308
11	18810	X	15345	-0-	-3465	-0-	15216	3	129	9	N	117	184	1			241
12	18817	X	14633	-0-	-4184	-0-	14508	3	125	9	N	114	194	1			161
01	18352	X	15735	-0-	-2617	-0-	15556	3	179	9	N	163	185	1			139
02	15652	X	13666	-0-	-1986	-0-	13517	3	149	9	N	135	194	1			80
03	15872	X	15320	-0-	-552	-0-	15167	3	153	9	N	139					219

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274229 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11142 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	12858	-0-	-5246	-0-	12785	3	73	9	N	66					146
11	16740	X	15360	-0-	-1380	-0-	15288	3	72	9	N	65					211
12	16585	X	15417	-0-	-1168	-0-	15310	3	107	9	N	97	189	1			119
01	16585	X	16339	-0-	-246	-0-	16221	3	118	9	N	107					226
02	14980	X	14196	-0-	-784	-0-	14058	3	138	9	N	125	192	1			159
03	15872	X	13995	-0-	-1877	-0-	13905	3	90	9	N	82					241

PARKER-PIERCE-HOPPER(ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274234 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11150 - 19273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	17091	-0-	-3462	-0-	16903	3	188	9	N	171	191	1			206
11	19890	X	17742	-0-	-2148	-0-	17565	3	177	9	N	161	191	1			176
12	19840	X	17384	-0-	-2456	-0-	17172	3	212	9	N	193	195	1			174
01	19096	X	17376	-0-	-1720	-0-	17139	3	237	9	N	215	195	1			194
02	16548	X	15151	-0-	-1397	-0-	15004	3	147	9	N	134	199	1			129
03	18321	X	16913	-0-	-1408	-0-	16700	3	213	9	N	194	189	1			134

PARKER-HOPPER (ALLOCATION) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274279 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11122 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20243	X	16240	-0-	-4003	-0-	16039	3	201	9	N	183	190	1			268
11	19530	X	18563	-0-	-967	-0-	18372	3	191	9	N	174	144	1			298
12	19747	X	18671	-0-	-1076	-0-	18549	3	122	9	N	111	193	1			216
01	19747	X	17896	-0-	-1851	-0-	17727	3	169	9	N	154	182	1			188
02	17444	X	15913	-0-	-1531	-0-	15694	3	219	9	N	199	194	1			193
03	19189	X	17357	-0-	-1832	-0-	17126	3	231	9	N	210	198	1			205

HOPPER-COPELAND (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 274611 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11196 - 18400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19685	X	14388	-0-	-5297	-0-	14374	3	14	9	N	13					104
11	19050	X	18289	-0-	-761	-0-	18270	3	19	9	N	17					121
12	19313	X	18365	-0-	-948	-0-	18347	3	18	9	N	16					137
01	19282	X	17453	-0-	-1829	-0-	17427	3	26	9	N	24					161
02	17080	X	15017	-0-	-2063	-0-	14995	3	22	9	N	20					181
03	18910	X	17394	-0-	-1516	-0-	17376	3	18	9	N	16					197

MARSH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282338 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11305 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46438	X	40582	-0-	-5856	-0-	40563	3	19	9	N	17					79
11	43350	X	38123	-0-	-5227	-0-	38122	3	1	9	N	1	1	8			79
12	44423	X	38133	-0-	-6290	-0-	38130	3	3	9	N	3	3	8			79
01	42191	X	37174	-0-	-5017	-0-	37165	3	9	9	N	8	8	8			79
02	37940	X	32328	-0-	-5612	-0-	32328	3			N	-0-					79
03	40579	X	35758	-0-	-4821	-0-	35758	3			N	-0-					79

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARSHALL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282419 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11669 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39494	X	34236	-0-	-5258	-0-	34217	3	19	9	N	17					79
11	36840	X	32519	-0-	-4321	-0-	32518	3	1	9	N	1	1	8			79
12	36580	X	32017	-0-	-4563	-0-	32014	3	3	9	N	3	3	8			79
01	35774	X	31356	-0-	-4418	-0-	31348	3	8	9	N	7	7	8			79
02	31780	X	27058	-0-	-4722	-0-	27058	3			N	-0-					79
03	34224	X	30189	-0-	-4035	-0-	30189	3			N	-0-					79

FOGLE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282576 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11501 - 16953

10	58745	X	50153	-0-	-8592	-0-	50134	3	19	9	N	17					79
11	54900	X	46868	-0-	-8032	-0-	46867	3	1	9	N	1	1	8			79
12	54281	X	46930	-0-	-7351	-0-	46924	3	6	9	N	5	5	8			79
01	53351	X	44754	-0-	-8597	-0-	44743	3	11	9	N	10	10	8			79
02	45304	X	39430	-0-	-5874	-0-	39430	3			N	-0-					79
03	50158	X	41344	-0-	-8814	-0-	41344	3			N	-0-					79

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282719 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11714 - 15931

10	117686	X	117686	-0-	-0-	-0-	117686	3			N	-0-					-0-
11	94251	X	94251	-0-	-0-	-0-	94251	3			N	-0-					-0-
12	111290	X	82908	-0-	-28382	-0-	82908	3			N	-0-					-0-
01	111290	X	25412	-0-	-85878	-0-	25412	3			N	-0-					-0-
02	100520	X	95482	-0-	-5038	-0-	95482	3			N	-0-					-0-
03	111290	X	84470	-0-	-26820	-0-	84470	3			N	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282720 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11588 - 16879

10	0	W	55861	-0-	55861	55861	55859	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	0	W	52498	-0-	52498	108359	52496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	160731	X	52372	-0-	-108359	-0-	52371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	50960	X	50960	-0-	-0-	-0-	50957	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	44731	X	44731	-0-	-0-	-0-	44729	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	49236	X	49236	-0-	-0-	-0-	49234	3	2	9	N	2	2	8			-0-

EDGAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283046 COMPL. DATE 05/29/2017 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13977 - 18258

10	38533	X	27342	-0-	-11191	-0-	27342	3			N	-0-					-0-
11	33540	X	26164	-0-	-7376	-0-	26164	3			N	-0-					-0-
12	31961	X	26598	-0-	-5363	-0-	26598	3			N	-0-					-0-
01	28954	X	27535	-0-	-1419	-0-	27535	3			N	-0-					-0-
02	25564	X	21558	-0-	-4006	-0-	21558	3			N	-0-					-0-
03	27342	X	24240	-0-	-3102	-0-	24240	3			N	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 283214 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 15986

10	55955	X	49057	-0-	-6898	-0-	49055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	52680	X	45906	-0-	-6774	-0-	45905	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	52142	X	45632	-0-	-6510	-0-	45631	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	51708	X	45226	-0-	-6482	-0-	45222	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	45388	X	40857	-0-	-4531	-0-	40855	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	49042	X	47635	-0-	-1407	-0-	47632	3	3	9	N	3	3	8			-0-

BETTYE JANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283215 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13521 - 19482

10	51956	X	33738	-0-	-18218	-0-	33738	3			N	-0-					-0-
11	45990	X	26205	-0-	-19785	-0-	26205	3			N	-0-					-0-
12	40765	X	29685	-0-	-11080	-0-	29685	3			N	-0-					-0-
01	40765	X	28941	-0-	-11824	-0-	28941	3			N	-0-					-0-
02	32480	X	25634	-0-	-6846	-0-	25634	3			N	-0-					-0-
03	33728	X	28746	-0-	-4982	-0-	28746	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GIBSON GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283216 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11764 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57536	X	52395	-0-	-5141	-0-	52395	3			N	-0-					-0-
11	58301	X	58301	-0-	-0-	-0-	58301	3			N	-0-					-0-
12	58152	X	58152	-0-	-0-	-0-	58152	3			N	-0-					-0-
01	52731	X	51372	-0-	-1359	-0-	51372	3			N	-0-					-0-
02	54404	X	43675	-0-	-10729	-0-	43675	3			N	-0-					-0-
03	60233	X	49551	-0-	-10682	-0-	49551	3			N	-0-					-0-

SPARKS-MCJIMSEY WELL #: 6H RRCID -> 283302 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11699 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96348	X	58931	-0-	-37417	-0-	58931	3			N	-0-					-0-
11	86880	X	37199	-0-	-49681	-0-	37195	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	87544	X	85124	-0-	-2420	-0-	85099	3	25	9	N	23	23	8			-0-
01	84901	X	84901	-0-	-0-	-0-	84858	3	43	9	N	39	39	8			-0-
02	75376	X	66167	-0-	-9209	-0-	66167	3			N	-0-					-0-
03	85126	X	84985	-0-	-141	-0-	84985	3			N	-0-					-0-

STEVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283951 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 13991 PERF.14394 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22568	X	18609	-0-	-3959	-0-	18609	3			N	-0-					-0-
11	20580	X	18978	-0-	-1602	-0-	18978	3			N	-0-					-0-
12	20956	X	17013	-0-	-3943	-0-	17013	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	17042	-0-	-3914	-0-	17042	3			N	-0-					-0-
02	18928	X	14897	-0-	-4031	-0-	14897	3			N	-0-					-0-
03	19623	X	14888	-0-	-4735	-0-	14888	3			N	-0-					-0-

B. SHEPPARD WELL #: 1H RRCID -> 283952 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11536 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38366	X	38366	-0-	-0-	-0-	38366	3			N	-0-					-0-
11	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	35530	3			N	-0-					-0-
12	37354	X	37354	-0-	-0-	-0-	37354	3			N	-0-					-0-
01	36415	X	36415	-0-	-0-	-0-	36415	3			N	-0-					-0-
02	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	3			N	-0-					-0-
*03	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	3			N	-0-					-0-

DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283959 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14005 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72106	X	11715	-0-	-60391	-0-	11715	3			N	-0-					-0-
11	72546	X	72546	-0-	-0-	-0-	72546	3			N	-0-					-0-
12	61783	X	56484	-0-	-5299	-0-	56484	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	61156	-0-	-627	-0-	61156	3			N	-0-					-0-
02	67704	X	52120	-0-	-15584	-0-	52120	3			N	-0-					-0-
03	74958	X	33073	-0-	-41885	-0-	33073	3			N	-0-					-0-

TODD-DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 284128 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10950 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105431	X	89160	-0-	-16271	-0-	89154	3	6	9	N	5					128
11	102030	X	83322	-0-	-18708	-0-	83314	3	8	9	N	7					135
12	93899	X	81338	-0-	-12561	-0-	81338	3			N	-0-					135
01	93899	X	79457	-0-	-14442	-0-	79457	3			N	-0-					135
02	81900	X	67883	-0-	-14017	-0-	67883	3			N	-0-					135
03	89156	X	75464	-0-	-13692	-0-	75462	3	2	9	N	2					137

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FULTS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 11192 PERF.11446 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98301	X	20349	-0-	-77952	-0-	4268	2	16081	3	N	-0-					-0-
11	91560	X	4795	-0-	-86765	-0-	989	2	3806	3	N	-0-					-0-
12	88102	X	18	-0-	-88084	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	85436	X	358	-0-	-85078	-0-	74	2	283	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	63672	X	1057	-0-	-62615	-0-	217	2	840	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	809	-0-	-19527	-0-	168	2	641	3	N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 285076 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10972 - 19540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154132	X	127566	-0-	-26566	-0-	127566	2			N	-0-					-0-
11	138840	X	123532	-0-	-15308	-0-	123532	2			N	-0-					-0-
12	137175	X	120161	-0-	-17014	-0-	120161	2			N	-0-					-0-
01	135935	X	125430	-0-	-10505	-0-	125430	2			N	-0-					-0-
02	119616	X	108400	-0-	-11216	-0-	108400	2			N	-0-					-0-
03	127658	X	125088	-0-	-2570	-0-	125088	2			N	-0-					-0-

FURRH "H" WELL #: 3H RRCID -> 285279 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11233 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172856	X	136120	-0-	-36736	-0-	136120	2			N	-0-					-0-
11	153930	X	128930	-0-	-25000	-0-	128930	2			N	-0-					-0-
12	152334	X	124320	-0-	-28014	-0-	124320	2			N	-0-					-0-
01	146971	X	131898	-0-	-15073	-0-	131898	2			N	-0-					-0-
02	128772	X	114698	-0-	-14074	-0-	114698	2			N	-0-					-0-
03	136121	X	130103	-0-	-6018	-0-	130103	2			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 9H RRCID -> 285298 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11396 - 18806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127286	X	93137	-0-	-34149	-0-	93137	3			N	-0-					-0-
11	117570	X	92217	-0-	-25353	-0-	92217	3			N	-0-					-0-
12	114514	X	92389	-0-	-22125	-0-	92389	3			N	-0-					-0-
01	108004	X	88520	-0-	-19484	-0-	88520	3			N	-0-					-0-
02	91616	X	75511	-0-	-16105	-0-	75511	3			N	-0-					-0-
03	95294	X	85153	-0-	-10141	-0-	85153	3			N	-0-					-0-

MARGIE-PERRY WELL #: 10H RRCID -> 285498 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11450 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92380	X	69045	-0-	-23335	-0-	69045	3			N	-0-					-0-
11	85230	X	70690	-0-	-14540	-0-	70690	3			N	-0-					-0-
12	83204	X	70013	-0-	-13191	-0-	70013	3			N	-0-					-0-
01	80910	X	67374	-0-	-13536	-0-	67374	3			N	-0-					-0-
02	68152	X	58515	-0-	-9637	-0-	58515	3			N	-0-					-0-
03	73036	X	65393	-0-	-7643	-0-	65393	3			N	-0-					-0-

J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286023 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11488 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138198	X	88623	-0-	-49575	-0-	88623	3			N	-0-					-0-
11	133740	X	60284	-0-	-73456	-0-	60282	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	170678	X	170678	-0-	-0-	-0-	170663	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	116715	X	91274	-0-	-25441	-0-	91248	3	26	9	N	24	24	8			-0-
02	99036	X	10667	-0-	-88369	-0-	10667	3			N	-0-					-0-
03	170686	X	57094	-0-	-113592	-0-	57094	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
J. F. ROBERTS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286183 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11492 - 18393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171957	X	117579	-0-	-54378	-0-	117579	3			N	-0-					-0-
11	134220	X	96661	-0-	-37559	-0-	96659	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	197415	X	197415	-0-	-0-	-0-	197401	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	150877	X	113052	-0-	-37825	-0-	113023	3	29	9	N	26	26	8			-0-
02	136276	X	14329	-0-	-121947	-0-	14329	3			N	-0-					-0-
03	197408	X	135646	-0-	-61762	-0-	135646	3			N	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286721 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11064 - 17511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112096	X	54657	-0-	-57439	-0-	54648	3	9	9	Y	8					66
11	98460	X	87190	-0-	-11270	-0-	87176	3	14	9	Y	13					79
12	97929	X	80234	-0-	-17695	-0-	80219	3	15	9	Y	14	77	1			16
01	95852	X	81617	-0-	-14235	-0-	81607	3	10	9	Y	9					25
02	73836	X	67189	-0-	-6647	-0-	67178	3	11	9	Y	10					35
03	81747	X	75762	-0-	-5985	-0-	75756	3	6	9	Y	5					40

LILLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286730 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10993 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119474	X	56843	-0-	-62631	-0-	56833	3	10	9	Y	9					94
11	109800	X	95681	-0-	-14119	-0-	95668	3	13	9	Y	12					106
12	108903	X	90997	-0-	-17906	-0-	90988	3	9	9	Y	8	105	1			9
01	102827	X	86774	-0-	-16053	-0-	86762	3	12	9	Y	11					20
02	80696	X	72136	-0-	-8560	-0-	72123	3	13	9	Y	12					32
03	89342	X	80849	-0-	-8493	-0-	80839	3	10	9	Y	9					41

LACY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286966 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11487 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201872	X	141434	-0-	-60438	-0-	141434	3			N	-0-					-0-
11	177210	X	131798	-0-	-45412	-0-	131796	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	167927	X	126100	-0-	-41827	-0-	126092	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	156767	X	40843	-0-	-115924	-0-	40836	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	135296	X	34682	-0-	-100614	-0-	34682	3			N	-0-					-0-
*03	205675	X	205675	-0-	-0-	-0-	205675	3			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287064 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11521 - 19519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218116	X	156223	-0-	-61893	-0-	156223	3			N	-0-					-0-
11	193380	X	148251	-0-	-45129	-0-	148249	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	186062	X	145423	-0-	-40639	-0-	145414	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	174561	X	45858	-0-	-128703	-0-	45851	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	151536	X	28086	-0-	-123450	-0-	28086	3			N	-0-					-0-
03	156209	X	136595	-0-	-19614	-0-	136595	3			N	-0-					-0-

SWIFT WSL 'H' WELL #: 1H RRCID -> 287066 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10915 - 21597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373829	X	128215	-0-	-245614	-0-	128215	2			N	-0-					-0-
11	352080	X	269348	-0-	-82732	-0-	269348	2			N	-0-					-0-
12	343914	X	267136	-0-	-76778	-0-	267136	2			N	-0-					-0-
01	326771	X	259623	-0-	-67148	-0-	259623	2			N	-0-					-0-
02	278544	X	199330	-0-	-79214	-0-	199330	2			N	-0-					-0-
03	278318	X	244310	-0-	-34008	-0-	244310	2			N	-0-					-0-

LACY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287078 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11350 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205902	X	157268	-0-	-48634	-0-	157268	3			N	-0-					-0-
11	184530	X	149029	-0-	-35501	-0-	149023	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	179428	X	145631	-0-	-33797	-0-	145611	3	20	9	N	18	18	8			-0-
01	172453	X	46433	-0-	-126020	-0-	46418	3	15	9	N	14	14	8			-0-
02	150164	X	31677	-0-	-118487	-0-	31677	3			N	-0-					-0-
*03	178992	X	178992	-0-	-0-	-0-	178992	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WSL 'H' WELL #: 2H RRCID -> 287103 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11070 - 22389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395219	X	129545	-0-	-265674	-0-	129545	2			N	-0-					-0-
11	362940	X	276987	-0-	-85953	-0-	276987	2			N	-0-					-0-
12	349649	X	271064	-0-	-78585	-0-	271064	2			N	-0-					-0-
01	332630	X	257725	-0-	-74905	-0-	257725	2			N	-0-					-0-
02	282240	X	202102	-0-	-80138	-0-	202102	2			N	-0-					-0-
03	286223	X	235476	-0-	-50747	-0-	235476	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 287370 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11610 - 20496

10	141546	X	117969	-0-	-23577	-0-	117959	3	10	9	N	9	9	8			-0-
11	136980	X	109031	-0-	-27949	-0-	109024	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	129425	X	107424	-0-	-22001	-0-	107422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	128805	X	103098	-0-	-25707	-0-	103084	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	111020	X	85270	-0-	-25750	-0-	85262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	117955	X	91239	-0-	-26716	-0-	91229	3	10	9	N	9	9	8			-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 2H RRCID -> 287913 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11150 - 21466

10	340380	X	50519	-0-	-289861	-0-	50519	2			N	-0-					-0-
11	256200	X	152409	-0-	-103791	-0-	152409	2			N	-0-					-0-
12	324995	X	324995	-0-	-0-	-0-	324995	2			N	-0-					-0-
01	307706	X	294586	-0-	-13120	-0-	294586	2			N	-0-					-0-
02	277928	X	222854	-0-	-55074	-0-	222854	2			N	-0-					-0-
03	325004	X	3103	-0-	-321901	-0-	3103	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND-LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 287977 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11389 - 20426

10	176483	X	142718	-0-	-33765	-0-	142705	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	170790	X	131982	-0-	-38808	-0-	131973	3	9	9	N	8	8	8			-0-
12	162564	X	130126	-0-	-32438	-0-	130123	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	153357	X	124356	-0-	-29001	-0-	124337	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	132916	X	101494	-0-	-31422	-0-	101484	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	142724	X	106836	-0-	-35888	-0-	106824	3	12	9	N	11	11	8			-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 288226 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11597 - 21600

10	356345	X	277832	-0-	-78513	-0-	45411	2	232421	3	N	-0-					-0-
11	344850	X	255764	-0-	-89086	-0-	41069	2	214695	3	N	-0-					-0-
12	335017	X	250284	-0-	-84733	-0-	40386	2	209898	3	N	-0-					-0-
01	302777	X	235852	-0-	-66925	-0-	38223	2	197629	3	N	-0-					-0-
02	266644	X	177089	-0-	-89555	-0-	28238	2	148851	3	N	-0-					-0-
03	277822	X	221856	-0-	-55966	-0-	35847	2	186009	3	N	-0-					-0-

BO FURRH - W. K. FURRH WELL #: 1H RRCID -> 288235 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11215 - 20760

10	470766	X	382472	-0-	-88294	-0-	382472	3			N	-0-					-0-
11	432570	X	358786	-0-	-73784	-0-	358786	3			N	-0-					-0-
12	446989	X	347703	-0-	-99286	-0-	347703	3			N	-0-					-0-
01	446989	X	326584	-0-	-120405	-0-	326584	3			N	-0-					-0-
02	379232	X	235394	-0-	-143838	-0-	235394	3			N	-0-					-0-
03	382478	X	303996	-0-	-78482	-0-	303996	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288236 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10949 - 21140

10	344007	X	147149	-0-	-196858	-0-	147149	3			N	-0-					-0-
11	296910	X	213319	-0-	-83591	-0-	213319	3			N	-0-					-0-
12	274753	X	199048	-0-	-75705	-0-	199048	3			N	-0-					-0-
01	252712	X	187086	-0-	-65626	-0-	187086	3			N	-0-					-0-
02	213276	X	144840	-0-	-68436	-0-	144840	3			N	-0-					-0-
03	220441	X	157616	-0-	-62825	-0-	157616	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288237 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10850 - 20395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318711	X	140866	-0-	-177845	-0-	140866	3			N	-0-					-0-
11	276240	X	201150	-0-	-75090	-0-	201150	3			N	-0-					-0-
12	253611	X	186912	-0-	-66699	-0-	186912	3			N	-0-					-0-
01	235073	X	175789	-0-	-59284	-0-	175789	3			N	-0-					-0-
02	196560	X	139938	-0-	-56622	-0-	139938	3			N	-0-					-0-
03	207855	X	152935	-0-	-54920	-0-	152935	3			N	-0-					-0-

BENTLEY FURRH "H" WELL #: 1H RRCID -> 288354 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11052 - 20700

10	297228	X	43647	-0-	-253581	-0-	43647	2			N	-0-					-0-
11	234960	X	148869	-0-	-86091	-0-	148869	2			N	-0-					-0-
12	326864	X	326864	-0-	-0-	-0-	326864	2			N	-0-					-0-
01	279589	X	269432	-0-	-10157	-0-	269432	2			N	-0-					-0-
02	252532	X	208796	-0-	-43736	-0-	208796	2			N	-0-					-0-
03	326864	X	2963	-0-	-323901	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 5H RRCID -> 288790 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11130 - 22491

10	422499	X	339778	-0-	-82721	-0-	339778	2			N	-0-					-0-
11	319830	X	294725	-0-	-25105	-0-	294725	2			N	-0-					-0-
12	378262	X	280667	-0-	-97595	-0-	280667	2			N	-0-					-0-
01	378262	X	264901	-0-	-113361	-0-	264901	2			N	-0-					-0-
02	341656	X	210390	-0-	-131266	-0-	210390	2			N	-0-					-0-
03	339791	X	131139	-0-	-208652	-0-	131139	2			N	-0-					-0-

BROWN-GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 288842 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11508 - 21417

10	336164	X	255381	-0-	-80783	-0-	41937	2	213444	3	N	-0-					-0-
11	325320	X	232986	-0-	-92334	-0-	37588	2	195398	3	N	-0-					-0-
12	307954	X	226053	-0-	-81901	-0-	36647	2	189406	3	N	-0-					-0-
01	282255	X	212997	-0-	-69258	-0-	34680	2	178317	3	N	-0-					-0-
02	245868	X	171185	-0-	-74683	-0-	27498	2	143687	3	N	-0-					-0-
03	255378	X	202452	-0-	-52926	-0-	32865	2	169587	3	N	-0-					-0-

ABERCROMBIE VINCENT 'H' WELL #: 6H RRCID -> 289154 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11009 - 21796

10	382509	X	329797	-0-	-52712	-0-	329797	2			N	-0-					-0-
11	319170	X	283977	-0-	-35193	-0-	283977	2			N	-0-					-0-
12	367071	X	268119	-0-	-98952	-0-	268119	2			N	-0-					-0-
01	367071	X	251175	-0-	-115896	-0-	251175	2			N	-0-					-0-
02	331548	X	200401	-0-	-131147	-0-	200401	2			N	-0-					-0-
03	329809	X	NO RPT	-0-	-329809	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE GREEN 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289718 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11103 - 18009

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	568819	X	160278	-0-	-408541	-0-	160278	2			N	-0-					-0-
01	568819	X	496655	-0-	-72164	-0-	496655	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		399380	-0-	399380	399380	399380	2			N	-0-					-0-
03	568819	X	NO RPT	-0-	-568819	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGALE HINSON 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289719 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11081 - 18366

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	611227	X	162914	-0-	-448313	-0-	162914	2			N	-0-					-0-
01	611227	X	519898	-0-	-91329	-0-	519898	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		414550	-0-	414550	414550	414550	2			N	-0-					-0-
03	611227	X	NO RPT	-0-	-611227	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MASSINGALE MO 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289785 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10989 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	663834	X	180720	-0-	-483114	-0-	180720	2			N	-0-					-0-
01	663834	X	571738	-0-	-92096	-0-	571738	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		461491	-0-	461491	461491	461491	2			N	-0-					-0-
03	180730	X	NO RPT	-0-	-180730	280761					N	NO RPT					-0-

GEORGE DGH 'H' WELL #: 1H RRCID -> 289932 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11183 - 22728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	DELQ PR		643648	-0-	643648	643648	643648	2			N	-0-					-0-
03	887096	X	NO RPT	-0-	-887096	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE DGH 'H' WELL #: 2H RRCID -> 289933 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11164 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	801584	X	NO RPT	-0-	-801584	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	887468	X	NO RPT	-0-	-887468	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAU HODGES 'H' WELL #: 1H RRCID -> 290339 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11220 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		183718	-0-	183718	183718	183718	2			N	-0-					-0-
12	935148	X	751430	-0-	-183718	-0-	751430	2			N	-0-					-0-
01	885856	X	753957	-0-	-131899	-0-	753957	2			N	-0-					-0-
02	800128	X	355361	-0-	-444767	-0-	355361	2			N	-0-					-0-
03	885856	X	355844	-0-	-530012	-0-	355844	2			N	-0-					-0-

SARAH HODGES 'H' WELL #: 3H RRCID -> 290340 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11209 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		178898	-0-	178898	178898	178898	2			N	-0-					-0-
12	928123	X	749225	-0-	-178898	-0-	749225	2			N	-0-					-0-
01	879160	X	731924	-0-	-147236	-0-	731924	2			N	-0-					-0-
02	794080	X	524637	-0-	-269443	-0-	524637	2			N	-0-					-0-
03	879160	X	236844	-0-	-642316	-0-	236844	2			N	-0-					-0-

ROBERTS TTB 'H' WELL #: 2H RRCID -> 290561 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11746 - 24789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	495457	X	495457	-0-	-0-	-0-	495457	3			N	-0-					-0-

CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 259119 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13460 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	236	-0-	-74	-0-	9	1	227	2	N	-0-					-0-
11	270	N	150	-0-	-120	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	2	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	122	1	327	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
GOBI WELL #: 1 RRCID -> 260022 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13600 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	126	1	13792	2	N	-0-					-0-
11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	18	1	11000	2	N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	424	1	7728	2	N	-0-					-0-
01	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	707	1	6033	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4518	-0-	-634	-0-	340	1	4178	2	N	-0-					-0-
*03	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	606	1	6092	2	N	-0-					-0-

BENGAL WELL #: 1 H RRCID -> 261740 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13738 - 17991

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE WELL #: 1H RRCID -> 263921 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.14080 - 18371

10	5611	X	2741	-0-	-2870	-0-	173	1	2568	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	2651	-0-	-2779	-0-	124	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	21	-0-	-5590	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	151	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2585	-0-	-1503	-0-	229	1	2356	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	684	-0-	-2044	-0-	69	1	615	2	N	-0-					-0-

KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238

10	961	N	617	-0-	-344	-0-	117	1	500	2	N	-0-					-0-
11	930	N	532	-0-	-398	-0-	96	1	436	2	N	-0-					-0-
12	899	N	516	-0-	-383	-0-	43	1	473	2	N	-0-					-0-
01	620	N	382	-0-	-238	-0-	104	1	278	2	N	-0-					-0-
02	504	N	19	-0-	-485	-0-	7	1	12	2	N	-0-					-0-
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	71	1	466	2	N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC 238737
MOSS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289733 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13360 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	161930	-0-	161930	1264016	161930	2			N	-0-					-0-
11	0	W	150520	-0-	150520	1414536	150520	2			N	-0-					-0-
12	1461288	X	46752	-0-	-1414536	-0-	46752	2			N	-0-					-0-
01	181784	X	54961	-0-	-126823	-0-	54961	2			N	-0-					-0-
02	168472	X	168472	-0-	-0-	-0-	168472	2			N	-0-					-0-
03	161944	X	146248	-0-	-15696	-0-	146248	2			N	-0-					-0-

ENSIGHT IV ENERGY MANAGEMENT,LLC 253116
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
11	3870	X	3335	-0-	-535	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3207	-0-	-792	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3192	-0-	-420	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3408	-0-	-591	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
11	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
01	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
02	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
*03	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					13
11	3810	X	2915	-0-	-895	-0-	2915	2			N	-0-					13
12	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					13
01	3937	X	32	-0-	-3905	-0-	32	2			N	-0-					13
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					13
03	3596	X	3483	-0-	-113	-0-	3483	2			N	-0-					13

STRATOCASTER-STACY HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289465 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11353 - 21924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546561	X	437168	-0-	-109393	-0-	930	1	436238	2	N	-0-					-0-
11	525510	X	401059	-0-	-124451	-0-	900	1	400159	2	N	-0-					-0-
12	542066	X	401820	-0-	-140246	-0-	930	1	400890	2	N	-0-					-0-
01	502045	X	381380	-0-	-120665	-0-	930	1	380450	2	N	-0-					-0-
02	425908	X	328857	-0-	-97051	-0-	840	1	328017	2	N	-0-					-0-
03	437162	X	347105	-0-	-90057	-0-	930	1	346175	2	N	-0-					-0-

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 17 RRCID -> 241417 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9992 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	3	1	194	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 877 WELL #: 1 RRCID -> 246292 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12648 PERF.13273 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	899	N	630	-0-	-269	-0-	9	1	621	2	N	-0-			-0-
11	810	N	459	-0-	-351	-0-	6	1	453	2	N	-0-			-0-
12	868	N	475	-0-	-393	-0-	7	1	468	2	N	-0-			-0-
01	620	N	363	-0-	-257	-0-	4	1	359	2	N	-0-			-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	9	1	1041	2	N	-0-			-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	11	1	682	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 164 WELL #: 1 RRCID -> 253436 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13183 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	16	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	15	1	1788	2	N	-0-			-0-
12	1829	N	1804	-0-	-25	-0-	16	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	16	1	1843	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	14	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	16	1	1668	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 A WELL #: 1 RRCID -> 253438 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12321 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2604	-0-	-620	-0-	10	1	2594	2	N	-0-			-0-
11	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	11	1	2496	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2083	-0-	-149	-0-	10	1	2073	2	N	-0-			-0-
01	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	8	1	2269	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1533	-0-	-819	-0-	8	1	1525	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2486	-0-	-118	-0-	9	1	2477	2	N	-0-			-0-

BURROWS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254569 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12738 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	34071	X	34071	-0-	-0-	-0-	15	1	34056	2	N	-0-			-0-
11	22386	X	22386	-0-	-0-	-0-	14	1	22372	2	N	-0-			-0-
12	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	14	1	18582	2	N	-0-			-0-
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	16	1	18142	2	N	-0-			-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	12	1	13290	2	N	-0-			-0-
*03	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	16	1	17267	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 A WELL #: 1 RRCID -> 254917 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12980 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	2632	-0-	-1553	-0-	12	1	2620	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	3727	-0-	-113	-0-	12	1	3715	2	N	-0-			-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	12	1	4787	2	N	-0-			-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	12	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	11	1	2543	2	N	-0-			-0-
*03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	8	1	5264	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 A WELL #: 1 RRCID -> 255464 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12962 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4450	-0-	-727	-0-	15	1	4435	2	N	-0-			-0-
11	5010	X	4790	-0-	-220	-0-	15	1	4775	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4126	-0-	-1051	-0-	16	1	4110	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	4022	-0-	-628	-0-	15	1	4007	2	N	-0-			-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	13	1	4817	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4343	-0-	-617	-0-	15	1	4328	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 1HB RRCID -> 255926 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 12354 PERF.12536 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	6	1	1976	2	N	-0-			-0-
11	1650	X	1238	-0-	-412	-0-	5	1	1233	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	4	1	1283	2	N	-0-			-0-
01	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	4	1	1375	2	N	-0-			-0-
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	6	1	2369	2	N	-0-			-0-
*03	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	9	1	2077	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 589 WELL #: 1 RRCID -> 257958 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13406 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3047	-0-	-983	-0-	5	1	3042	2	N	-0-			-0-
11	3870	X	1404	-0-	-2466	-0-	4	1	1400	2	N	-0-			-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	8	1	4120	2	N	-0-			-0-
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	14	1	4728	2	N	-0-			-0-
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	10	1	3273	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3997	-0-	-126	-0-	16	1	3981	2	N	-0-			-0-

HALEY SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258163 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13588 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2802	-0-	-422	-0-	15	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	15	1	3317	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	16	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	13	1	2929	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2457	-0-	-651	-0-	11	1	2446	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	2928	-0-	-513	-0-	14	1	2914	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 619 B WELL #: 1 RRCID -> 258694 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12823 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	29	1	989	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	893	-0-	-247	-0-	27	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	28	1	1132	2	N	-0-			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	27	1	997	2	N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	742	-0-	-405	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620 B WELL #: 1 RRCID -> 258763 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 12740 PERF.13563 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	16	1	1923	2	N	-0-			-0-
11	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	13	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	15	1	2802	2	N	-0-			-0-
01	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	13	1	2540	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	11	1	1928	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2180	-0-	-641	-0-	16	1	2164	2	N	-0-			-0-

WALLING GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 258852 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11338 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2352	-0-	-1709	-0-	5	1	2347	2	N	-0-			22
11	3810	X	3138	-0-	-672	-0-	5	1	3133	2	N	-0-			22
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	6	1	4030	2	N	-0-			22
01	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	11	1	3347	2	N	-0-			22
02	3304	X	2920	-0-	-384	-0-	11	1	2909	2	N	-0-			22
03	4030	X	3162	-0-	-868	-0-	13	1	3149	2	N	-0-			22

RED RIVER 365 B WELL #: 2 H RRCID -> 258869 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13791 - 19343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	14	1	6448	2	N	-0-			-0-
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	15	1	5861	2	N	-0-			-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	15	1	5667	2	N	-0-			-0-
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	15	1	5590	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	4703	-0-	-1	-0-	11	1	4692	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4987	-0-	-221	-0-	15	1	4972	2	N	-0-			-0-

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 258968 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13707 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	10	1	4659	2	N	-0-			-0-
11	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	8	1	3045	2	N	-0-			-0-
12	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	8	1	3072	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3336	-0-	-1345	-0-	7	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	2871	-0-	-1357	-0-	8	1	2863	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2766	-0-	-1915	-0-	8	1	2758	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 35 WELL #: 1 RRCID -> 258972 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13347 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	5205	-0-	-8094	-0-	13	1	5192	2	N	-0-			-0-
11	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-			-0-
12	7378	X	7003	-0-	-375	-0-	12	1	6991	2	N	-0-			-0-
01	6820	X	6179	-0-	-641	-0-	16	1	6163	2	N	-0-			-0-
02	5516	X	4804	-0-	-712	-0-	11	1	4793	2	N	-0-			-0-
03	7006	X	5129	-0-	-1877	-0-	14	1	5143	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 365 A WELL #: 1 RRCID -> 259049 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13656 - 17585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	11	1	11154	2	N	-0-			-0-
11	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	11	1	8012	2	N	-0-			-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	5134	-0-	-43	-0-	12	1	5122	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4453	-0-	-223	-0-	8	1	4445	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4458	-0-	-719	-0-	12	1	4446	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3930	-0-	-689	-0-	10	1	3920	2	N	-0-			-0-
11	4440	X	3757	-0-	-683	-0-	13	1	3744	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	3699	-0-	-889	-0-	12	1	3687	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	10	1	3855	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	7	1	3391	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3830	-0-	-107	-0-	9	1	3821	2	N	-0-			-0-

JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	4134	-0-	-1632	-0-	15	1	4119	2	N	-0-			-0-
11	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	15	1	5243	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5098	-0-	-513	-0-	16	1	5082	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5436	-0-	-113	-0-	16	1	5420	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4645	-0-	-255	-0-	10	1	4635	2	N	-0-			-0-
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	15	1	6011	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	3854	-0-	-1292	-0-	14	1	3840	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4286	-0-	-484	-0-	15	1	4271	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	15	1	4267	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	15	1	4091	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	13	1	3449	2	N	-0-			-0-
*03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	15	1	4797	2	N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4213	-0-	-530	-0-	15	1	4198	2	N	-0-			-0-
11	4590	X	4195	-0-	-395	-0-	15	1	4180	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	16	1	4015	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3816	-0-	-741	-0-	15	1	3801	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3650	-0-	-270	-0-	13	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3855	-0-	-485	-0-	16	1	3839	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	2646	-0-	-1260	-0-	9	1	2637	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2814	-0-	-966	-0-	7	1	2807	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	8	1	3135	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2391	-0-	-864	-0-	10	1	2381	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2300	-0-	-332	-0-	8	1	2292	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2408	-0-	-723	-0-	8	1	2400	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4907	-0-	-363	-0-	8	1	4899	2	N	-0-			-0-
11	5040	X	4162	-0-	-878	-0-	8	1	4154	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4919	-0-	-10	-0-	8	1	4911	2	N	-0-			-0-
01	4898	X	4661	-0-	-237	-0-	8	1	4653	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3866	-0-	-558	-0-	7	1	3859	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4554	-0-	-375	-0-	8	1	4546	2	N	-0-			-0-

WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121

10	3968	X	2065	-0-	-1903	-0-	8	1	2057	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1974	-0-	-1866	-0-	9	1	1965	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	2698	-0-	-1270	-0-	12	1	2686	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	2261	-0-	-901	-0-	10	1	2251	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	1574	-0-	-862	-0-	9	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	12	1	2569	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498

10	4681	X	3486	-0-	-1195	-0-	30	1	3456	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	3267	-0-	-1263	-0-	29	1	3238	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3821	-0-	-519	-0-	31	1	3790	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3409	-0-	-652	-0-	31	1	3378	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2881	-0-	-283	-0-	24	1	2857	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3225	-0-	-588	-0-	31	1	3194	2	N	-0-			-0-

SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399

10	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	10	1	4261	2	N	-0-			-0-
11	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	9	1	4365	2	N	-0-			-0-
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	3492	-0-	-1096	-0-	14	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3476	-0-	-668	-0-	10	1	3466	2	N	-0-			-0-
03	5084	X	3674	-0-	-1410	-0-	15	1	3659	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050

10	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	14	1	5996	2	N	-0-			-0-
11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	14	1	8481	2	N	-0-			-0-
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	15	1	9090	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	13	1	9163	2	N	-0-			-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	8	1	7476	2	N	-0-			-0-
*03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	10	1	8513	2	N	-0-			-0-

WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370

10	4681	X	4350	-0-	-331	-0-	10	1	4340	2	N	-0-			-0-
11	4530	X	4104	-0-	-426	-0-	9	1	4095	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	10	1	4176	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4276	-0-	-188	-0-	10	1	4266	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3500	-0-	-420	-0-	8	1	3492	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	11	1	4072	2	N	-0-			-0-

HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248

10	7192	X	6610	-0-	-582	-0-	10	1	6600	2	N	-0-			-0-
11	6900	X	6155	-0-	-745	-0-	9	1	6146	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	6197	-0-	-809	-0-	11	1	6186	2	N	-0-			-0-
01	6789	X	6391	-0-	-398	-0-	10	1	6381	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	5481	-0-	-567	-0-	9	1	5472	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	10	1	6256	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4670	-0-	-848	-0-	15	1	4655	2	N	-0-			-0-
11	5190	X	3958	-0-	-1232	-0-	11	1	3947	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	3753	-0-	-1455	-0-	10	1	3743	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	3091	-0-	-1838	-0-	9	1	3082	2	N	-0-			-0-
02	4368	X	3232	-0-	-1136	-0-	9	1	3223	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	2447	-0-	-2234	-0-	9	1	2438	2	N	-0-			-0-

PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	909	-0-	-486	-0-	2	1	907	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	4	1	1304	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1085	-0-	-310	-0-	2	1	1083	2	N	-0-			-0-
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	2	N	-0-			-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	4	1	2389	2	N	-0-			-0-
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	5	1	1359	2	N	-0-			-0-

GREER SU WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	7029	-0-	-8	-0-	10	1	7019	2	N	-0-			-0-
11	6810	X	6463	-0-	-347	-0-	9	1	6454	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6665	-0-	-372	-0-	10	1	6655	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6231	-0-	-806	-0-	9	1	6222	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	6151	-0-	-205	-0-	8	1	6143	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6749	-0-	-288	-0-	10	1	6739	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4736	-0-	-875	-0-	15	1	4721	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	3696	-0-	-1554	-0-	14	1	3682	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4637	-0-	-509	-0-	15	1	4622	2	N	-0-			-0-
01	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	15	1	4617	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	3761	-0-	-523	-0-	10	1	3751	2	N	-0-			-0-
*03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	15	1	4871	2	N	-0-			-0-

DILLARD SU WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	16	1	5405	2	N	-0-			-0-
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	14	1	5193	2	N	-0-			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	16	1	5106	2	N	-0-			-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	15	1	5028	2	N	-0-			-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	11	1	4261	2	N	-0-			-0-
*03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	15	1	4759	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4089	-0-	-313	-0-	9	1	4080	2	N	-0-			-0-
11	4110	X	3913	-0-	-197	-0-	8	1	3905	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	4027	-0-	-220	-0-	9	1	4018	2	N	-0-			-0-
01	4123	X	3989	-0-	-134	-0-	9	1	3980	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3602	-0-	-94	-0-	7	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3908	-0-	-184	-0-	9	1	3899	2	N	-0-			-0-

WEEKS SU WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4683	-0-	-463	-0-	16	1	4667	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	15	1	4293	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	15	1	4313	2	N	-0-			-0-
01	4681	X	3055	-0-	-1626	-0-	15	1	3040	2	N	-0-			-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	13	1	4289	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	16	1	4433	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

SILAS SU WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	344	1	10634	2	N	-0-			-0-
11	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	326	1	8417	2	N	-0-			-0-
12	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	352	1	12566	2	N	-0-			-0-
01	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	344	1	10217	2	N	-0-			-0-
02	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	262	1	8290	2	N	-0-			-0-
*03	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	345	1	9559	2	N	-0-			-0-

WATSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673

10	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-

GOMEZ SU A WELL #: 2HB RRCID -> 262781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14411 PERF.14738 - 18964

10	3441	X	2875	-0-	-566	-0-	10	1	2865	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2553	-0-	-777	-0-	9	1	2544	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	2592	-0-	-849	-0-	7	1	2585	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2588	-0-	-729	-0-	10	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2326	-0-	-362	-0-	7	1	2319	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	8	1	2784	2	N	-0-			-0-

WALKER SU F WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295

10	5115	X	4194	-0-	-921	-0-	11	1	4183	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4665	-0-	-285	-0-	9	1	4656	2	N	-0-			-0-
12	5115	X	4701	-0-	-414	-0-	10	1	4691	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	10	1	4642	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4309	-0-	-199	-0-	8	1	4301	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	11	1	4071	2	N	-0-			-0-

FITZGERALD SU WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002

10	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	15	1	2775	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	14	1	2606	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	15	1	2889	2	N	-0-			-0-
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	14	1	3126	2	N	-0-			-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	11	1	3055	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2445	-0-	-469	-0-	13	1	2432	2	N	-0-			-0-

PLATT SU WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016

10	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	11	1	3287	2	N	-0-			-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	8	1	3793	2	N	-0-			-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	11	1	4217	2	N	-0-			-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	11	1	3906	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	8	1	3419	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3206	-0-	-731	-0-	10	1	3196	2	N	-0-			-0-

FITZALLEN SU WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437

10	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	10	1	8834	2	N	-0-			-0-
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	9	1	8339	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8045	-0-	-542	-0-	10	1	8035	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7652	-0-	-935	-0-	10	1	7642	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	9	1	7002	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7808	-0-	-779	-0-	10	1	7798	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS SU WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	5	1	4166	2	N	-0-			-0-
11	4080	X	3994	-0-	-86	-0-	6	1	3988	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4103	-0-	-113	-0-	5	1	4098	2	N	-0-			-0-
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4	1	4358	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	6	1	3440	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	3628	-0-	-557	-0-	7	1	3621	2	N	-0-			-0-

STEDHAM SU WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	8	1	3269	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	9	1	3039	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	2320	-0-	-1059	-0-	8	1	2312	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	2040	-0-	-1246	-0-	6	1	2034	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2381	-0-	-587	-0-	6	1	2375	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2602	-0-	-684	-0-	6	1	2596	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	15	1	4179	2	N	-0-			-0-
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	15	1	4042	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	15	1	4146	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	15	1	4029	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3493	-0-	-287	-0-	8	1	3485	2	N	-0-			-0-
03	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	10	1	4129	2	N	-0-			-0-

IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	3555	-0-	-4505	-0-	12	1	3543	2	N	-0-			-0-
11	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	13	1	9041	2	N	-0-			-0-
12	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	7	1	8728	2	N	-0-			-0-
01	8060	X	3196	-0-	-4864	-0-	11	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	10	1	14150	2	N	-0-			-0-
*03	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	16	1	11149	2	N	-0-			-0-

PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	357	1	11430	2	N	-0-			-0-
11	11700	X	9773	-0-	-1927	-0-	328	1	9445	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	9346	-0-	-2744	-0-	328	1	9018	2	N	-0-			-0-
01	12090	X	9560	-0-	-2530	-0-	341	1	9219	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	7772	-0-	-3148	-0-	266	1	7506	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	9263	-0-	-2517	-0-	349	1	8914	2	N	-0-			-0-

HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	12	1	24944	2	N	-0-			-0-
11	30965	X	30965	-0-	-0-	-0-	15	1	30950	2	N	-0-			-0-
12	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	16	1	30755	2	N	-0-			-0-
01	28574	X	28574	-0-	-0-	-0-	16	1	28558	2	N	-0-			-0-
02	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	12	1	20115	2	N	-0-			-0-
*03	27860	X	27860	-0-	-0-	-0-	16	1	27844	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7877	-0-	-493	-0-	356	1	7521	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	7503	-0-	-1977	-0-	337	1	7166	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	8152	-0-	-1644	-0-	360	1	7792	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8848	-0-	-948	-0-	355	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	6890	-0-	-894	-0-	262	1	6628	2	N	-0-					-0-
*03	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	352	1	7941	2	N	-0-					-0-

WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3032	-0-	-1401	-0-	10	1	3022	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	3654	-0-	-336	-0-	9	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3688	-0-	-373	-0-	10	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	9	1	3733	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2654	-0-	-762	-0-	7	1	2647	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	10	1	3524	2	N	-0-					-0-

WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9461	-0-	-335	-0-	15	1	9446	2	N	-0-					-0-
11	9480	X	9279	-0-	-201	-0-	14	1	9265	2	N	-0-					-0-
12	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	16	1	9761	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9253	-0-	-419	-0-	15	1	9238	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	6621	-0-	-2031	-0-	12	1	6609	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9480	-0-	-285	-0-	14	1	9466	2	N	-0-					-0-

WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8055	-0-	-377	-0-	15	1	8040	2	N	-0-					-0-
11	8160	X	7789	-0-	-371	-0-	15	1	7774	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	15	1	7928	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7927	-0-	-288	-0-	15	1	7912	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6559	-0-	-721	-0-	12	1	6547	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7998	-0-	-62	-0-	15	1	7983	2	N	-0-					-0-

STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6092	-0-	-449	-0-	10	1	6082	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	5586	-0-	-744	-0-	10	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	10	1	5946	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5671	-0-	-684	-0-	10	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4792	-0-	-724	-0-	8	1	4784	2	N	-0-					-0-
*03	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	10	1	6177	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER A1 WELL #: 1H RRCID -> 263852 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14336 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	X	131	-0-	-771	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
11	220	X	220	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	N	-0-					-0-
12	186	X	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4077	-0-	-46	-0-	9	1	4068	2	N	-0-			-0-
11	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	10	1	3797	2	N	-0-			-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	10	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	3829	-0-	-263	-0-	9	1	3820	2	N	-0-			-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	9	1	4328	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3856	-0-	-298	-0-	10	1	3846	2	N	-0-			-0-

GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161

10	15283	X	13553	-0-	-1730	-0-	11	1	13542	2	N	-0-			-0-
11	14700	X	12270	-0-	-2430	-0-	10	1	12260	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	13063	-0-	-1197	-0-	11	1	13052	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	12556	-0-	-991	-0-	11	1	12545	2	N	-0-			-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	10	1	12294	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12540	-0-	-1007	-0-	11	1	12529	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446

10	6479	X	4176	-0-	-2303	-0-	9	1	4167	2	N	-0-			-0-
11	6270	X	5244	-0-	-1026	-0-	8	1	5236	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6011	-0-	-468	-0-	10	1	6001	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5900	-0-	-424	-0-	10	1	5890	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5212	-0-	-24	-0-	8	1	5204	2	N	-0-			-0-
*03	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	11	1	7528	2	N	-0-			-0-

WALKER SU B WELL #: 1H RRCID -> 264390 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14787 - 20102

10	10261	X	9117	-0-	-1144	-0-	14	1	9103	2	N	-0-			-0-
11	9660	X	9335	-0-	-325	-0-	14	1	9321	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	9412	-0-	-508	-0-	15	1	9397	2	N	-0-			-0-
01	9734	X	9255	-0-	-479	-0-	14	1	9241	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	7594	-0-	-1114	-0-	7	1	7587	2	N	-0-			-0-
*03	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9	1	9699	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 8H RRCID -> 264511 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14610 - 19115

10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1	1	1060	2	N	-0-			-0-
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	7	1	2168	2	N	-0-			-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	5	1	878	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	668	-0-	-386	-0-	4	1	664	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	350	-0-	-1694	-0-	2	1	348	2	N	-0-			-0-
*03	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 9HB RRCID -> 264516 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14135 - 19035

10	1984	X	1151	-0-	-833	-0-	16	1	1135	2	N	-0-			-0-
11	1920	X	767	-0-	-1153	-0-	15	1	752	2	N	-0-			-0-
12	1984	X	379	-0-	-1605	-0-	16	1	363	2	N	-0-			-0-
01	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	13	1	2478	2	N	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	11	1	2655	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	16	1	1119	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 5HB RRCID -> 264684 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13644 PERF.14060 - 19237

10	5332	X	728	-0-	-4604	-0-	2	1	726	2	N	-0-			-0-
11	5160	X	62	-0-	-5098	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	66	-0-	-4584	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	56	-0-	-4594	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	6	1	5773	2	N	-0-			-0-
*03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	5	1	2712	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 3HB RRCID -> 264685 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13618 PERF.14216 - 19238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	718	-0-	-3250	-0-	3	1	715	2	N	-0-			-0-
11	3840	X	1011	-0-	-2829	-0-	7	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1922	X	842	-0-	-1080	-0-	8	1	834	2	N	-0-			-0-
01	1612	X	1146	-0-	-466	-0-	6	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1260	X	943	-0-	-317	-0-	6	1	937	2	N	-0-			-0-
03	1054	X	861	-0-	-193	-0-	9	1	852	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 7HB RRCID -> 264691 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13635 PERF.14135 - 19387

10	4030	X	3224	-0-	-806	-0-	16	1	3208	2	N	-0-			-0-
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	15	1	3755	2	N	-0-			-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	16	1	4050	2	N	-0-			-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	16	1	4095	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	2931	-0-	-597	-0-	14	1	2917	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	2970	-0-	-1060	-0-	16	1	2954	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 575 SU WELL #: 1HB RRCID -> 264742 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12810 - 17484

10	9083	X	9070	-0-	-13	-0-	357	1	8713	2	N	-0-			-0-
11	8700	X	7445	-0-	-1255	-0-	315	1	7130	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8370	-0-	-620	-0-	343	1	8027	2	N	-0-			-0-
01	9083	X	8588	-0-	-495	-0-	346	1	8242	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7371	-0-	-833	-0-	272	1	7099	2	N	-0-			-0-
*03	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	346	1	9580	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871

10	8432	X	5246	-0-	-3186	-0-	7	1	5239	2	N	-0-			-0-
11	8160	X	4562	-0-	-3598	-0-	5	1	4557	2	N	-0-			-0-
12	8432	X	6549	-0-	-1883	-0-	8	1	6541	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6393	-0-	-1357	-0-	7	1	6386	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	4398	-0-	-2266	-0-	8	1	4390	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6450	-0-	-91	-0-	8	1	6442	2	N	-0-			-0-

CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430

10	4929	X	4604	-0-	-325	-0-	10	1	4594	2	N	-0-			-0-
11	4770	X	4434	-0-	-336	-0-	10	1	4424	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	3298	-0-	-1631	-0-	9	1	3289	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	3441	-0-	-1333	-0-	9	1	3432	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3677	-0-	-495	-0-	8	1	3669	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4316	-0-	-303	-0-	12	1	4304	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988

10	9021	X	2362	-0-	-6659	-0-	7	1	2355	2	N	-0-			-0-
11	13858	X	13858	-0-	-0-	-0-	11	1	13847	2	N	-0-			-0-
12	9486	X	8313	-0-	-1173	-0-	13	1	8300	2	N	-0-			-0-
01	9486	X	8186	-0-	-1300	-0-	15	1	8171	2	N	-0-			-0-
02	9156	X	6905	-0-	-2251	-0-	9	1	6896	2	N	-0-			-0-
03	10137	X	7252	-0-	-2885	-0-	13	1	7239	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	9	1	1843	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	1761	-0-	-519	-0-	9	1	1752	2	N	-0-			-0-
12	2356	X	1628	-0-	-728	-0-	9	1	1619	2	N	-0-			-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	2	N	-0-			-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	6	1	2805	2	N	-0-			-0-
*03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	9	1	2632	2	N	-0-			-0-

WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035

10	9641	X	8970	-0-	-671	-0-	13	1	8957	2	N	-0-			-0-
11	9330	X	9128	-0-	-202	-0-	12	1	9116	2	N	-0-			-0-
12	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10	1	10011	2	N	-0-			-0-
01	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10	1	10010	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7511	-0-	-1001	-0-	8	1	7503	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	8585	-0-	-1428	-0-	10	1	8575	2	N	-0-			-0-

BROWN-WEEKS SU (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626

10	8928	X	7945	-0-	-983	-0-	15	1	7930	2	N	-0-			-0-
11	8220	X	7660	-0-	-560	-0-	12	1	7648	2	N	-0-			-0-
12	8494	X	8171	-0-	-323	-0-	13	1	8158	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7709	-0-	-506	-0-	12	1	7697	2	N	-0-			-0-
02	7168	X	6307	-0-	-861	-0-	8	1	6299	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7705	-0-	-479	-0-	10	1	7695	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 3H RRCID -> 265968 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14649 PERF.15544 - 20473

10	12927	X	11214	-0-	-1713	-0-	15	1	11199	2	N	-0-			-0-
11	12270	X	10427	-0-	-1843	-0-	15	1	10412	2	N	-0-			-0-
12	12679	X	8082	-0-	-4597	-0-	14	1	8068	2	N	-0-			-0-
01	12307	X	7652	-0-	-4655	-0-	15	1	7637	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	5172	-0-	-5104	-0-	11	1	5161	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	8177	-0-	-3045	-0-	15	1	8162	2	N	-0-			-0-

YORK SU WELL #: 2HB RRCID -> 266015 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13206 - 18146

10	9114	X	8395	-0-	-719	-0-	10	1	8385	2	N	-0-			-0-
11	8790	X	8023	-0-	-767	-0-	10	1	8013	2	N	-0-			-0-
12	8866	X	7903	-0-	-963	-0-	11	1	7892	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	6641	-0-	-2070	-0-	10	1	6631	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6469	-0-	-1175	-0-	10	1	6459	2	N	-0-			-0-
03	8401	X	6990	-0-	-1411	-0-	12	1	6978	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 1H RRCID -> 266086 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14711 PERF.14442 - 20426

10	11005	X	10612	-0-	-393	-0-	16	1	10596	2	N	-0-			-0-
11	10650	X	10376	-0-	-274	-0-	15	1	10361	2	N	-0-			-0-
12	11005	X	9787	-0-	-1218	-0-	15	1	9772	2	N	-0-			-0-
01	10602	X	9949	-0-	-653	-0-	15	1	9934	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	7886	-0-	-1802	-0-	9	1	7877	2	N	-0-			-0-
*03	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	15	1	13327	2	N	-0-			-0-

BRENT MILLER UNIT A6 WELL #: 2H RRCID -> 266572 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14400 - 20065

10	6293	X	5828	-0-	-465	-0-	15	1	5813	2	N	-0-			-0-
11	6090	X	5713	-0-	-377	-0-	14	1	5699	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	5779	-0-	-514	-0-	15	1	5764	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5548	-0-	-621	-0-	15	1	5533	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	4738	-0-	-694	-0-	11	1	4727	2	N	-0-			-0-
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	16	1	5911	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 2H RRCID -> 272027 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14720 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23436	X	20064	-0-	-3372	-0-	16	1	20048	2	N	-0-					-0-
11	21840	X	19608	-0-	-2232	-0-	15	1	19593	2	N	-0-					-0-
12	22568	X	19471	-0-	-3097	-0-	16	1	19455	2	N	-0-					-0-
01	21235	X	17774	-0-	-3461	-0-	15	1	17759	2	N	-0-					-0-
02	19180	X	15318	-0-	-3862	-0-	14	1	15304	2	N	-0-					-0-
03	20274	X	18885	-0-	-1389	-0-	15	1	18870	2	N	-0-					-0-

JACOB SU WELL #: 1H RRCID -> 273119 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13220 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	14359	-0-	-521	-0-	10	1	14349	2	N	-0-					-0-
11	14250	X	13196	-0-	-1054	-0-	10	1	13186	2	N	-0-					-0-
12	14415	X	13356	-0-	-1059	-0-	11	1	13345	2	N	-0-					-0-
01	14353	X	13133	-0-	-1220	-0-	11	1	13122	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12038	-0-	-926	-0-	9	1	12029	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	12504	-0-	-1849	-0-	12	1	12492	2	N	-0-					-0-

DEEN SU WELL #: 1H RRCID -> 273298 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13242 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	13735	-0-	-1889	-0-	10	1	13725	2	N	-0-					-0-
11	14610	X	12974	-0-	-1636	-0-	9	1	12965	2	N	-0-					-0-
12	14787	X	13310	-0-	-1477	-0-	10	1	13300	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	12382	-0-	-2126	-0-	10	1	12372	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	9	1	10422	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12907	-0-	-826	-0-	10	1	12897	2	N	-0-					-0-

BRENT MILLER UNIT A2 WELL #: 1H RRCID -> 273935 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14857 PERF.14702 - 21028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	22657	-0-	-686	-0-	16	1	22641	2	N	-0-					-0-
11	23040	X	20717	-0-	-2323	-0-	15	1	20702	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	22731	-0-	-1077	-0-	15	1	22716	2	N	-0-					-0-
01	23808	X	21691	-0-	-2117	-0-	16	1	21675	2	N	-0-					-0-
02	20468	X	19063	-0-	-1405	-0-	14	1	19049	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	21377	-0-	-1346	-0-	16	1	21361	2	N	-0-					-0-

CRENSHAW SU WELL #: 1H RRCID -> 274161 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13032 - 19645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13516	X	12229	-0-	-1287	-0-	11	1	12218	2	N	-0-					-0-
11	12720	X	11780	-0-	-940	-0-	10	1	11770	2	N	-0-					-0-
12	13268	X	11780	-0-	-1488	-0-	11	1	11769	2	N	-0-					-0-
01	13268	X	11625	-0-	-1643	-0-	11	1	11614	2	N	-0-					-0-
02	11984	X	9808	-0-	-2176	-0-	9	1	9799	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	10823	-0-	-1391	-0-	11	1	10812	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 5H RRCID -> 274908 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13536 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	5360	-0-	-3506	-0-	8	1	5352	2	N	-0-					-0-
11	13770	X	12269	-0-	-1501	-0-	11	1	12258	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	13788	-0-	-441	-0-	14	1	13774	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	11595	-0-	-2634	-0-	14	1	11581	2	N	-0-					-0-
02	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	13	1	13972	2	N	-0-					-0-
03	13795	X	12425	-0-	-1370	-0-	14	1	12411	2	N	-0-					-0-

THOMAS SU WELL #: 4HB RRCID -> 275217 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12607 PERF.12818 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13206	X	8271	-0-	-4935	-0-	5	1	8266	2	N	-0-					-0-
11	11700	X	11360	-0-	-340	-0-	7	1	11353	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	6976	-0-	-5114	-0-	8	1	6968	2	N	-0-					-0-
01	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	9	1	13046	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	6538	-0-	-4074	-0-	7	1	6531	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	10718	-0-	-1031	-0-	14	1	10704	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

THOMAS SU WELL #: 2HB RRCID -> 275471 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12667 - 19604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	5326	-0-	-6423	-0-	6	1	5320	2	N	-0-			-0-
11	11010	X	8619	-0-	-2391	-0-	6	1	8613	2	N	-0-			-0-
12	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	15	1	13357	2	N	-0-			-0-
01	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	14	1	12046	2	N	-0-			-0-
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9	1	9598	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	9937	-0-	-3424	-0-	11	1	9926	2	N	-0-			-0-

THOMAS SU WELL #: 3H RRCID -> 275509 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13350 - 19840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	3408	-0-	-5210	-0-	4	1	3404	2	N	-0-			-0-
11	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	11	1	9578	2	N	-0-			-0-
12	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	15	1	10713	2	N	-0-			-0-
01	8277	X	5393	-0-	-2884	-0-	13	1	5380	2	N	-0-			-0-
02	8960	X	4169	-0-	-4791	-0-	7	1	4162	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	3115	-0-	-7611	-0-	7	1	3108	2	N	-0-			-0-

BRUCE SU WELL #: 1H RRCID -> 278099 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12839 - 20138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	38967	X	33952	-0-	-5015	-0-	16	1	33936	2	N	-0-			-0-
11	36390	X	31264	-0-	-5126	-0-	14	1	31250	2	N	-0-			-0-
12	36487	X	31903	-0-	-4584	-0-	16	1	31887	2	N	-0-			-0-
01	35154	X	30571	-0-	-4583	-0-	15	1	30556	2	N	-0-			-0-
02	30660	X	25624	-0-	-5036	-0-	13	1	25611	2	N	-0-			-0-
03	33945	X	29862	-0-	-4083	-0-	15	1	29847	2	N	-0-			-0-

REBELS SU WELL #: 2HB RRCID -> 278226 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12576 - 19748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-			-0-
11	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-			-0-
12	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	-0-			-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED RIVER 164-PHILLIPS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279409 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 13192 PERF.13382 - 20442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31806	X	26389	-0-	-5417	-0-	11	1	26378	2	N	-0-			-0-
11	26760	X	24881	-0-	-1879	-0-	10	1	24871	2	N	-0-			-0-
12	27652	X	25224	-0-	-2428	-0-	11	1	25213	2	N	-0-			-0-
01	27559	X	24444	-0-	-3115	-0-	11	1	24433	2	N	-0-			-0-
02	23828	X	19431	-0-	-4397	-0-	8	1	19423	2	N	-0-			-0-
03	26381	X	24644	-0-	-1737	-0-	10	1	24634	2	N	-0-			-0-

GREER - IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279411 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13344 - 19824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21173	X	18495	-0-	-2678	-0-	10	1	18485	2	N	-0-			-0-
11	19320	X	17103	-0-	-2217	-0-	11	1	17092	2	N	-0-			-0-
12	19437	X	15981	-0-	-3456	-0-	11	1	15970	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	17537	-0-	-970	-0-	11	1	17526	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15579	-0-	-1137	-0-	11	1	15568	2	N	-0-			-0-
03	18507	X	16787	-0-	-1720	-0-	12	1	16775	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 620B-620A ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279427 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12802 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	8044	-0-	-109	-0-	11	1	8033	2	N	-0-			-0-
11	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	10	1	6518	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6063	-0-	-757	-0-	10	1	6053	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	6511	-0-	-1518	-0-	11	1	6500	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5756	-0-	-1496	-0-	11	1	5745	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	6533	-0-	-1496	-0-	11	1	6522	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DAVIS - HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279428 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13715 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22568	X	19957	-0-	-2611	-0-	11	1	19946	2	N	-0-			-0-
11	21660	X	19742	-0-	-1918	-0-	12	1	19730	2	N	-0-			-0-
12	21452	X	19383	-0-	-2069	-0-	13	1	19370	2	N	-0-			-0-
01	20150	X	19382	-0-	-768	-0-	12	1	19370	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	15481	-0-	-2943	-0-	9	1	15472	2	N	-0-			-0-
03	20398	X	19230	-0-	-1168	-0-	13	1	19217	2	N	-0-			-0-

RED RIVER 257A-DILLARD ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279429 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12885 - 19993

10	22351	X	19980	-0-	-2371	-0-	11	1	19969	2	N	-0-			-0-
11	20820	X	18940	-0-	-1880	-0-	10	1	18930	2	N	-0-			-0-
12	21173	X	18832	-0-	-2341	-0-	11	1	18821	2	N	-0-			-0-
01	20491	X	18492	-0-	-1999	-0-	11	1	18481	2	N	-0-			-0-
02	18060	X	15779	-0-	-2281	-0-	10	1	15769	2	N	-0-			-0-
03	19995	X	18387	-0-	-1608	-0-	11	1	18376	2	N	-0-			-0-

WOOD-OWENS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279430 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13313 - 20368

10	23312	X	21417	-0-	-1895	-0-	11	1	21406	2	N	-0-			-0-
11	21900	X	19635	-0-	-2265	-0-	10	1	19625	2	N	-0-			-0-
12	22289	X	18870	-0-	-3419	-0-	11	1	18859	2	N	-0-			-0-
01	21545	X	18172	-0-	-3373	-0-	11	1	18161	2	N	-0-			-0-
02	19348	X	15877	-0-	-3471	-0-	9	1	15868	2	N	-0-			-0-
03	21421	X	17917	-0-	-3504	-0-	11	1	17906	2	N	-0-			-0-

WILLIAMSON SU WELL #: 1H RRCID -> 279432 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15297 - 21117

10	31124	X	28845	-0-	-2279	-0-	13	1	28832	2	N	-0-			-0-
11	29490	X	27045	-0-	-2445	-0-	15	1	27030	2	N	-0-			-0-
12	29574	X	26347	-0-	-3227	-0-	15	1	26332	2	N	-0-			-0-
01	28830	X	13640	-0-	-15190	-0-	9	1	13631	2	N	-0-			-0-
02	26040	X	5418	-0-	-20622	-0-	8	1	5410	2	N	-0-			-0-
03	28830	X	10191	-0-	-18639	-0-	8	1	10183	2	N	-0-			-0-

ADJ MINERALS-IRONOSA ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279433 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13055 - 20417

10	21948	X	19891	-0-	-2057	-0-	10	1	19881	2	N	-0-			-0-
11	20310	X	18541	-0-	-1769	-0-	10	1	18531	2	N	-0-			-0-
12	20987	X	18855	-0-	-2132	-0-	12	1	18843	2	N	-0-			-0-
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	12	1	21203	2	N	-0-			-0-
02	17976	X	16326	-0-	-1650	-0-	9	1	16317	2	N	-0-			-0-
03	19902	X	17868	-0-	-2034	-0-	10	1	17858	2	N	-0-			-0-

WATSON-HOLLOWAY ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279434 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13461 - 20653

10	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	7	1	3750	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3592	-0-	-68	-0-	6	1	3586	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	7	1	3751	2	N	-0-			-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	6	1	3859	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3003	-0-	-385	-0-	10	1	2993	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3646	-0-	-105	-0-	15	1	3631	2	N	-0-			-0-

CHARLES SU WELL #: 5H RRCID -> 279435 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13128 - 19076

10	18073	X	16054	-0-	-2019	-0-	11	1	16043	2	N	-0-			-0-
11	17040	X	15166	-0-	-1874	-0-	11	1	15155	2	N	-0-			-0-
12	16957	X	15332	-0-	-1625	-0-	11	1	15321	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	15745	-0-	-964	-0-	9	1	15736	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	13015	-0-	-1489	-0-	9	1	13006	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	15035	-0-	-1023	-0-	10	1	15025	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915

DONATILL SU WELL #: 1H RRCID -> 279916 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12962 - 19714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	19747	X	19284	-0-	-463	-0-	11	1	19273	2	N	-0-			-0-
11	19110	X	16703	-0-	-2407	-0-	9	1	16694	2	N	-0-			-0-
12	19747	X	17940	-0-	-1807	-0-	10	1	17930	2	N	-0-			-0-
01	19282	X	17686	-0-	-1596	-0-	10	1	17676	2	N	-0-			-0-
02	17416	X	15750	-0-	-1666	-0-	10	1	15740	2	N	-0-			-0-
03	19282	X	17664	-0-	-1618	-0-	11	1	17653	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 2HB RRCID -> 279917 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12501 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21576	X	19607	-0-	-1969	-0-	10	1	19597	2	N	-0-			-0-
11	20190	X	17529	-0-	-2661	-0-	9	1	17520	2	N	-0-			-0-
12	20770	X	18631	-0-	-2139	-0-	10	1	18621	2	N	-0-			-0-
01	19964	X	17404	-0-	-2560	-0-	11	1	17393	2	N	-0-			-0-
02	17696	X	15236	-0-	-2460	-0-	9	1	15227	2	N	-0-			-0-
03	19592	X	17480	-0-	-2112	-0-	11	1	17469	2	N	-0-			-0-

JACOB-SMITH ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279918 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12971 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	27993	X	26329	-0-	-1664	-0-	9	1	26320	2	N	-0-			-0-
11	24083	X	24083	-0-	-0-	-0-	10	1	24073	2	N	-0-			-0-
12	26930	X	26930	-0-	-0-	-0-	10	1	26920	2	N	-0-			-0-
01	26319	X	25087	-0-	-1232	-0-	10	1	25077	2	N	-0-			-0-
02	23772	X	22055	-0-	-1717	-0-	9	1	22046	2	N	-0-			-0-
03	26939	X	23602	-0-	-3337	-0-	10	1	23592	2	N	-0-			-0-

JACOB SU WELL #: 3H RRCID -> 279919 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12851 PERF.12992 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	9	1	17812	2	N	-0-			-0-
11	13020	X	11609	-0-	-1411	-0-	9	1	11600	2	N	-0-			-0-
12	13454	X	13312	-0-	-142	-0-	10	1	13302	2	N	-0-			-0-
01	17825	X	11257	-0-	-6568	-0-	10	1	11247	2	N	-0-			-0-
02	16100	X	11637	-0-	-4463	-0-	8	1	11629	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	12769	-0-	-5056	-0-	10	1	12759	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279920 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12557 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25730	X	22877	-0-	-2853	-0-	10	1	22867	2	N	-0-			-0-
11	24060	X	20732	-0-	-3328	-0-	10	1	20722	2	N	-0-			-0-
12	24862	X	21401	-0-	-3461	-0-	10	1	21391	2	N	-0-			-0-
01	23157	X	20675	-0-	-2482	-0-	10	1	20665	2	N	-0-			-0-
02	20916	X	18176	-0-	-2740	-0-	10	1	18166	2	N	-0-			-0-
03	22878	X	20302	-0-	-2576	-0-	10	1	20292	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 2H RRCID -> 279921 COMPL. DATE 03/13/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13280 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	18880	-0-	-1580	-0-	10	1	18870	2	N	-0-			-0-
11	19590	X	16604	-0-	-2986	-0-	12	1	16592	2	N	-0-			-0-
12	20088	X	18307	-0-	-1781	-0-	11	1	18296	2	N	-0-			-0-
01	20088	X	17788	-0-	-2300	-0-	11	1	17777	2	N	-0-			-0-
02	18144	X	15122	-0-	-3022	-0-	9	1	15113	2	N	-0-			-0-
03	18879	X	17191	-0-	-1688	-0-	11	1	17180	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW-SMITH ALLOC WELL #: 3HB RRCID -> 279922 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 12479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
JACOB-HOPKINS ALLOC WELL #: 1HB RRCID -> 279923 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12696 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20429	X	18168	-0-	-2261	-0-	11	1	18157	2	N	-0-			-0-
11	18630	X	16945	-0-	-1685	-0-	10	1	16935	2	N	-0-			-0-
12	18879	X	16631	-0-	-2248	-0-	12	1	16619	2	N	-0-			-0-
01	18848	X	17131	-0-	-1717	-0-	11	1	17120	2	N	-0-			-0-
02	17024	X	12945	-0-	-4079	-0-	9	1	12936	2	N	-0-			-0-
03	18166	X	15829	-0-	-2337	-0-	11	1	15818	2	N	-0-			-0-

WALKER SU I WELL #: 1H RRCID -> 279924 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 14674 PERF.14949 - 20032

10	59830	X	50331	-0-	-9499	-0-	16	1	50315	2	N	-0-			-0-
11	55260	X	44495	-0-	-10765	-0-	15	1	44480	2	N	-0-			-0-
12	55552	X	45783	-0-	-9769	-0-	16	1	45767	2	N	-0-			-0-
01	55552	X	42230	-0-	-13322	-0-	15	1	42215	2	N	-0-			-0-
02	45472	X	36363	-0-	-9109	-0-	13	1	36350	2	N	-0-			-0-
03	50344	X	40543	-0-	-9801	-0-	16	1	40527	2	N	-0-			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			200
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			200
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			200
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			200
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			200
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			200

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
11	1830	N	941	-0-	-889	-0-	941	2			N	-0-			200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			200
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			200
02	868	N	484	-0-	-384	-0-	484	2			N	-0-			200
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-			200

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

10	5766	X	3643	-0-	-2123	-0-	3643	2			N	-0-			36
11	5580	X	4763	-0-	-817	-0-	4763	2			N	-0-			36
12	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	4439	2			N	-0-			36
01	4712	X	3677	-0-	-1035	-0-	3677	2			N	-0-			36
02	4452	X	2546	-0-	-1906	-0-	2546	2			N	-0-			36
03	4929	X	4449	-0-	-480	-0-	4449	2			N	-0-			36

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			75
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			75
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			75
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			75
02	1988	N	1386	-0-	-602	-0-	1386	2			N	-0-			75
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			75

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
CARTER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257465 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 0 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2590	2	1	9	N	1					66
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2706	2	1	9	N	1					67
12	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1894	2	2	9	N	2					69
01	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	2			N	-0-					69
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	2538	2			N	-0-					69
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2813	2	2	9	N	2					71

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 261467 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12180 - 16840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					41
11	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					41
12	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					41
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					41
*02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					41
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					41

EUBANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261566 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11781 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	4704	-0-	-2457	-0-	4704	2			N	-0-					47
11	6930	X	4745	-0-	-2185	-0-	4745	2			N	-0-					47
12	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	4374	2			N	-0-					47
01	5673	X	4900	-0-	-773	-0-	4900	2			N	-0-					47
02	5124	X	3814	-0-	-1310	-0-	3814	2			N	-0-					47
03	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	4708	2			N	-0-					47

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4218	-0-	-2106	-0-	4218	2			N	-0-					70
11	6120	X	4512	-0-	-1608	-0-	4512	2			N	-0-					70
12	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					70
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					70
02	4200	X	3399	-0-	-801	-0-	3399	2			N	-0-					70
*03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					70

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909
S.W. HENDERSON HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 261800 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 14953 PERF.14982 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. DEAN HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 262042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11017 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3707	-0-	-1718	-0-	575	1	3132	2	N	-0-					6
11	5250	X	1671	-0-	-3579	-0-	411	1	1260	2	N	-0-					6
12	5425	X	1053	-0-	-4372	-0-	606	1	447	2	N	-0-					6
01	5425	X	1172	-0-	-4253	-0-	306	1	866	2	N	-0-					6
02	3920	X	2260	-0-	-1660	-0-	361	1	1899	2	N	-0-					6
03	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	680	1	2781	2	N	-0-					6

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909
R. DEAN HAY GU WELL #: 2H RRCID -> 262645 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10622 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	43	1	32	2	N	-0-					-0-
01	155	N	78	-0-	-77	-0-	20	1	58	2	N	-0-					-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
TIN INC. WELL #: 1 RRCID -> 243464 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10490 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHAPMAN-KELLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246403 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11748 PERF.11440 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					3
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					3
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					3
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					3
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					34
11	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1729	3	1	9	N	1	7	1			28
12	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	3			N	-0-					28
01	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	1510	3			N	-0-					28
02	1624	N	872	-0-	-752	-0-	871	3	1	9	N	1					29
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					29

PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2340	X	2107	-0-	-233	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	1904	-0-	-359	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1364	-0-	-596	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	791	1	10181	3	N	-0-					-0-
11	9960	X	9759	-0-	-201	-0-	765	1	8994	3	N	-0-					-0-
12	10292	X	9644	-0-	-648	-0-	791	1	8853	3	N	-0-					-0-
01	10974	X	8784	-0-	-2190	-0-	791	1	7993	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	7148	-0-	-2764	-0-	714	1	6434	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	8034	-0-	-2940	-0-	791	1	7243	3	N	-0-					-0-

DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4280	-0-	-1145	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
11	5250	X	4082	-0-	-1168	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	3525	-0-	-753	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3356	-0-	-508	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4065	-0-	-213	-0-	4065	3			N	-0-					-0-

USA COTHROM UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290367 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11917 - 21472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		318692	-0-	318692	318692	318692	3			N	-0-					-0-
11	720730	X	402038	-0-	-318692	-0-	402038	3			N	-0-					-0-
12	473432	X	427971	-0-	-45461	-0-	427971	3			N	-0-					-0-
01	473432	X	439911	-0-	-33521	-0-	439911	3			N	-0-					-0-
02	427616	X	355579	-0-	-72037	-0-	355579	3			N	-0-					-0-
03	473432	X	442480	-0-	-30952	-0-	442480	3			N	-0-					-0-

LONG TRUSTS, THE 507585
LUTHERAN CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 247048 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1393	2	7	9	Y	6					16
11	1830	N	1304	-0-	-526	-0-	1298	2	6	9	Y	5					21
12	1891	N	1247	-0-	-644	-0-	1240	2	7	9	Y	6	19	1			8
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					10
*02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	Y	3					13
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	Y	8					21

LUTHERAN CHURCH WELL #: 5HR RRCID -> 253729 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11084 PERF.14207 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1151	2	7	9	Y	6					16
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	Y	5					21
12	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1081	2	3	9	Y	3	16	1			8
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	Y	2					10
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					13
*03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	Y	8					21

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5477	-0-	-444	-0-	5477	2			Y	-0-					-0-
11	5460	X	5281	-0-	-179	-0-	5281	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	5182	-0-	-367	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4995	-0-	-554	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	4058	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MORANSCO ENERGY CORPORATION 584122
SNIDER "A" WELL #: 1H RRCID -> 255908 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE WAVE ENERGY PARTNERS OP,LLC 665648
SHARP WELL #: 1H RRCID -> 288806 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10805 - 18990

10	386477	X	279653	-0-	-106824	-0-	279653	3			N	-0-					-0-
11	352140	X	260312	-0-	-91828	-0-	260312	3			N	-0-					-0-
12	342054	X	256738	-0-	-85316	-0-	256738	3			N	-0-					-0-
01	306342	X	NO RPT	-0-	-306342	-0-					N	NO RPT					-0-
02	266252	X	NO RPT	-0-	-266252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279651	X	NO RPT	-0-	-279651	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11073 PERF.10214 - 10716

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	146144					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SWILEY, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243268 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11306 - 11434

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWILEY, T. HAY GU WELL #: 4H RRCID -> 253172 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11356 - 16336

10	2821	X	1620	-0-	-1201	-0-	321	1	1299	2	Y	-0-					62
11	2790	X	1664	-0-	-1126	-0-	321	1	1343	2	Y	-0-					62
12	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	321	1	2432	2	Y	-0-					62
01	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	321	1	1658	2	Y	-0-					62
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	321	1	1384	2	Y	-0-					62
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	321	1	2065	2	Y	-0-					62

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
METCALF UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281030 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11562 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44144	X	38834	-0-	-5310	-0-	363 278	1 9	38193	2	Y	253	238	1	1	8	143
11	42720	X	31567	-0-	-11153	-0-	204 208	1 9	31155	2	Y	189	222	1	1	8	109
12	42377	X	38807	-0-	-3570	-0-	209 279	1 9	38319	2	Y	254	219	1	1	8	143
01	41478	X	33845	-0-	-7633	-0-	179 249	1 9	33417	2	Y	226	215	1	4	8	150
02	36148	X	30879	-0-	-5269	-0-	213 204	1 9	30462	2	Y	185	220	1	4	8	111
03	38843	X	33282	-0-	-5561	-0-	219 211	1 9	32852	2	Y	192	223	1	9	8	71

TURNER UNIT 1 WELL #: 15HH RRCID -> 281032 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11292 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46779	X	45134	-0-	-1645	-0-	302 160	1 9	44672	2	Y	145	130	1	1	8	82
11	45270	X	43771	-0-	-1499	-0-	309 125	1 9	43337	2	Y	114	129	1	1	8	66
12	48393	X	48393	-0-	-0-	-0-	236 197	1 9	47960	2	Y	179	143	1	2	8	100
01	45136	X	38576	-0-	-6560	-0-	236 161	1 9	38179	2	Y	146	146	1	5	8	95
02	40852	X	36010	-0-	-4842	-0-	198 136	1 9	35676	2	Y	124	142	1	5	8	72
03	48391	X	34987	-0-	-13404	-0-	236 128	1 9	34623	2	Y	116	138	1	9	8	41

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 285965 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11152 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130176	X	130176	-0-	-0-	-0-	43 1258	1 9	128875	2	Y	1144	937	1	1	8	404
11	118260	X	110004	-0-	-8256	-0-	53 1326	1 9	108625	2	Y	1205	1388	1	2	8	219
12	118854	X	76584	-0-	-42270	-0-	6 217	1 9	76361	2	Y	197	395	1			21
01	130169	X	85341	-0-	-44828	-0-	8 240	1 9	85093	2	Y	218	218	1	2	8	19
02	95480	X	68237	-0-	-27243	-0-	6 220	1 9	68011	2	Y	200	173	1	7	8	39
03	105710	X	84300	-0-	-21410	-0-	6 183	1 9	84111	2	Y	166	179	1	18	8	8

TURNER-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 285967 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11246 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144987	X	111743	-0-	-33244	-0-	13 371	1 9	111359	2	Y	337	290	1	1	8	119
11	131760	X	93740	-0-	-38020	-0-	19 461	1 9	93260	2	Y	419	461	1	1	8	76
12	129921	X	66951	-0-	-62970	-0-	4 185	1 9	66762	2	Y	168	226	1			18
01	125488	X	92457	-0-	-33031	-0-	8 254	1 9	92195	2	Y	231	227	1	2	8	20
02	108864	X	71479	-0-	-37385	-0-	6 223	1 9	71250	2	Y	203	178	1	5	8	40
03	111755	X	92737	-0-	-19018	-0-	7 188	1 9	92542	2	Y	171	190	1	13	8	8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287150 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11114 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	209498	X	-0-	-0-	-209498	-0-					Y	1	199	1	1	8	-0-
11	185100	X	98296	-0-	-86804	-0-	36	1	97366	2	Y	813	660	1	6	8	147
							894	9									
12	189627	X	112842	-0-	-76785	-0-	10	1	112428	2	Y	367	473	1	2	8	39
							404	9									
01	180265	X	128897	-0-	-51368	-0-	15	1	128417	2	Y	423	416	1	9	8	37
							465	9									
02	106184	X	106184	-0-	-0-	-0-	10	1	105723	2	Y	410	340	1	30	8	77
							451	9									
*03	134601	X	134601	-0-	-0-	-0-	13	1	134186	2	Y	365	359	1	67	8	16
							402	9									

TURNER-HICKS-METCALF-SHIVERS WELL #: 1HH RRCID -> 287151 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11205 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243722	X	-0-	-0-	-243722	-0-					Y	1	195	1	1	8	-0-
11	217650	X	130658	-0-	-86992	-0-	38	1	129638	2	Y	893	728	1	2	8	163
							982	9									
12	221433	X	150276	-0-	-71157	-0-	10	1	149890	2	Y	342	469	1			36
							376	9									
01	208971	X	157835	-0-	-51136	-0-	13	1	157424	2	Y	362	362	1	4	8	32
							398	9									
02	139916	X	113227	-0-	-26689	-0-	8	1	112892	2	Y	297	260	1	11	8	58
							327	9									
*03	151742	X	151742	-0-	-0-	-0-	10	1	151439	2	Y	266	282	1	29	8	13
							293	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 4HH RRCID -> 289226 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11415 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		133609	-0-	133609	133609	55	1	132101	2	Y	1321	1015	1	80	8	226
							1453	9									
12	352200	X	218591	-0-	-133609	-0-	84	1	215228	2	Y	2981	2890	1	1	8	316
							3279	9									
01	280085	X	238633	-0-	-41452	-0-	115	1	234955	2	Y	3239	3264	1	4	8	287
							3563	9									
02	252980	X	179251	-0-	-73729	-0-	76	1	176183	2	Y	2720	2445	1	13	8	549
							2992	9									
*03	226016	X	226016	-0-	-0-	-0-	94	1	223562	2	Y	2145	2554	1	28	8	112
							2360	9									

HICKS-SHIVERS WELL #: 3HH RRCID -> 289482 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11217 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		143697	-0-	143697	143697	44	1	142433	2	Y	1109	829	1	95	8	185
							1220	9									
12	408855	X	265158	-0-	-143697	-0-	82	1	261880	2	Y	2905	2776	1	7	8	307
							3196	9									
01	309535	X	277880	-0-	-31655	-0-	108	1	274438	2	Y	3031	3059	1	11	8	268
							3334	9									
02	279580	X	181918	-0-	-97662	-0-	62	1	179417	2	Y	2217	2023	1	16	8	446
							2439	9									
03	265143	X	243472	-0-	-21671	-0-	81	1	241334	2	Y	1870	2176	1	43	8	97
							2057	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208
HICKS-SHIVERS WELL #: 2HH RRCID -> 289651 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11301 - 20912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		113051	-0-		113051	113051	19 514	1 9	112518	2	Y	467	344	1	46	8	77
12	334774	X	221723	-0-		-113051	-0-	146 2060	1 9	219517	2	Y	1873	1743	1	9	8	198
01	269638	X	239080	-0-		-30558	-0-	71 2209	1 9	236800	2	Y	2008	2019	1	10	8	177
02	243544	X	158674	-0-		-84870	-0-	42 1647	1 9	156985	2	Y	1497	1355	1	19	8	300
03	221712	X	213310	-0-		-8402	-0-	55 1405	1 9	211850	2	Y	1277	1464	1	48	8	65

LONGINO HV A WELL #: 15HH RRCID -> 290135 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11189 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502293	X	463675	-0-		-38618	-0-	18 318	1 9	463339	2	Y	289	293	1	1	8	74
11	486090	X	433227	-0-		-52863	-0-	13 322	1 9	432892	2	Y	293	229	1	8	8	130
12	502293	X	398456	-0-		-103837	-0-	12 316	1 9	398128	2	Y	287	230	1	22	8	165
01	502293	X	370800	-0-		-131493	-0-	11 196	1 9	370593	2	Y	178	173	1	44	8	126
02	418796	X	224268	-0-		-194528	-0-	4 73	1 9	224191	2	Y	66	37	1	9	8	146
03	463667	X	353003	-0-		-110664	-0-	10 282	1 9	352711	2	Y	256	214	1	76	8	112

LONGINO HV B WELL #: 16HH RRCID -> 290345 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11254 - 20741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537788	X	481967	-0-		-55821	-0-	19 330	1 9	481618	2	Y	300	301	1	1	8	76
11	520440	X	498658	-0-		-21782	-0-	15 372	1 9	498271	2	Y	338	255	1	10	8	149
12	537788	X	437909	-0-		-99879	-0-	12 347	1 9	437550	2	Y	315	259	1	23	8	182
01	537788	X	418397	-0-		-119391	-0-	13 218	1 9	418166	2	Y	198	190	1	48	8	142
02	485744	X	149499	-0-		-336245	-0-	3 48	1 9	149448	2	Y	44	83	1	6	8	97
03	515282	X	350271	-0-		-165011	-0-	10 264	1 9	349997	2	Y	240	165	1	61	8	111

LONGINO HV C WELL #: 17HH RRCID -> 290346 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11130 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517297	X	472834	-0-		-44463	-0-	19 325	1 9	472490	2	Y	295	308	1	2	8	75
11	500610	X	449296	-0-		-51314	-0-	14 334	1 9	448948	2	Y	304	236	1	9	8	134
12	517297	X	410836	-0-		-106461	-0-	12 328	1 9	410496	2	Y	298	238	1	24	8	170
01	517297	X	379905	-0-		-137392	-0-	12 204	1 9	379689	2	Y	185	178	1	48	8	129
02	467236	X	160214	-0-		-307022	-0-	4 53	1 9	160157	2	Y	48	66	1	7	8	104
03	472843	X	331832	-0-		-141011	-0-	9 272	1 9	331551	2	Y	247	169	1	77	8	105

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 243266 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 9160 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1657	-0-	-544	-0-	1657	2			Y	-0-					50
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					50
12	2511	X	2052	-0-	-459	-0-	1997	2	55	9	Y	50					100
01	2511	X	1605	-0-	-906	-0-	1605	2			Y	-0-					100
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					100
*03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					100

SEALEY, BILLY GU WELL #: 7 RRCID -> 243267 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 9222 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	51	1	554	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	54	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	45	1	504	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	647	-0-	-66	-0-	50	1	597	2	Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	260	1	2056	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	248	1	1863	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2325	N	1101	-0-	-1224	-0-	141	1	959	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1960	N	1511	-0-	-449	-0-	175	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	246	1	1622	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	58531					N	NO RPT					-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	672	1	5314	2	Y	-0-			-0-
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	583	1	4394	2	Y	-0-			-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	690	1	4962	2	Y	-0-			-0-
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	654	1	4480	2	Y	-0-			-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	400	1	3053	2	Y	-0-			-0-
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	653	1	4254	2	Y	-0-			-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

10	3100	N	3391	-0-	291	291	382	1	3009	2	Y	-0-			-0-
11	2472	N	2181	-0-	-291	-0-	253	1	1928	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	1816	-0-	-230	-0-	214	1	1602	2	Y	-0-			-0-
01	2046	X	1638	-0-	-408	-0-	203	1	1435	2	Y	-0-			-0-
02	1848	X	1607	-0-	-241	-0-	192	1	1415	2	Y	-0-			-0-
03	2046	X	1553	-0-	-493	-0-	200	1	1353	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6434	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	661	1	19408	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	24339	X	24339	-0-	-0-	-0-	623	1	23714	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	918	1	12957	2	Y	-0-					-0-
02	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	432	1	7648	2	Y	-0-					-0-
*03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	380	1	7120	2	Y	-0-					-0-

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3078	-0-	-282	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3146	-0-	-264	-0-	3144	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*03	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9807	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLIN, JOE BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 250120 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	6269	-0-	-179	-0-	1043	1	5226	2	Y	-0-					20
11	6240	X	6223	-0-	-17	-0-	1006	1	5217	2	Y	-0-					20
12	6417	X	6205	-0-	-212	-0-	1036	1	5169	2	Y	-0-					20
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	1085	1	5458	2	Y	-0-					20
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	920	1	4898	2	Y	-0-					20
03	6417	X	6324	-0-	-93	-0-	1020	1	5304	2	Y	-0-					20

SEALEY, TAYLOR GU WELL #: 3H RRCID -> 250242 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4595	-0-	-241	-0-	4595	2			N	-0-					10
11	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			N	-0-					10
12	4743	X	4539	-0-	-204	-0-	4539	2			N	-0-					10
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					10
02	4144	X	3745	-0-	-399	-0-	3745	2			N	-0-					10
03	4588	X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2			N	-0-					10

WILLIAMS, J.K. WELL #: 7H RRCID -> 250842 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	169	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	173	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	172	1	1289	2	Y	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	179	1	1328	2	Y	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	176	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	168	1	1273	2	Y	-0-					-0-

C&E TRICE WELL #: 2H RRCID -> 251594 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10987 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2058	-0-	-298	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1765	-0-	-281	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BEARD/TAYLOR HAY GU WELL #: 1H RRCID -> 252558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	43	1	472	2	Y	-0-			-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	655	-0-	-120	-0-	60	1	595	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	36	1	367	2	Y	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	226	-0-	-425	-0-	26	1	200	2	Y	-0-			-0-

RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 254398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11042 PERF.11247 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	5028	-0-	-893	-0-	563	1	4465	2	Y	-0-			-0-
11	5730	X	4716	-0-	-1014	-0-	553	1	4163	2	Y	-0-			-0-
12	5797	X	4715	-0-	-1082	-0-	574	1	4141	2	Y	-0-			-0-
01	5363	X	4435	-0-	-928	-0-	568	1	3867	2	Y	-0-			-0-
02	4564	X	3510	-0-	-1054	-0-	407	1	3103	2	Y	-0-			-0-
03	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	534	1	3498	2	Y	-0-			-0-

STACY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5H RRCID -> 254412 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11257 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	790	1	6254	2	Y	-0-			-0-
11	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	729	1	5492	2	Y	-0-			-0-
12	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	709	1	5120	2	Y	-0-			-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	658	1	4480	2	Y	-0-			-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	478	1	3645	2	Y	-0-			-0-
*03	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	564	1	3693	2	Y	-0-			-0-

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 254987 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 10841 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255065 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11519 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	3000	N	3386	-0-	386	386	95	1	3291	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3715	-0-	615	1001	73	1	3642	2	N	-0-			-0-
01	2537	N	1536	-0-	-1001	-0-	102	1	1434	2	Y	-0-			-0-
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-			-0-
*03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	2	Y	-0-			-0-

VAUGHAN GU 1 WELL #: 4HR RRCID -> 255493 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11042 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	858	1	6793	2	Y	-0-			-0-
11	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	821	1	6181	2	Y	-0-			-0-
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	809	1	5850	2	Y	-0-			-0-
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	765	1	5205	2	Y	-0-			-0-
02	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	554	1	4224	2	Y	-0-			-0-
*03	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	673	1	4410	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAY, BILLY HARRIS GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 255577 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.11242 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	471	1	3589	2	Y	36	80	1			30
							40	9									
11	4380	X	3860	-0-	-520	-0-	424	1	3436	2	Y	-0-					30
12	4340	X	4080	-0-	-260	-0-	489	1	3570	2	Y	19					49
							21	9									
01	4247	X	3898	-0-	-349	-0-	473	1	3425	2	Y	-0-					49
02	3836	X	3408	-0-	-428	-0-	403	1	3005	2	Y	-0-					49
03	4092	X	3750	-0-	-342	-0-	450	1	3300	2	Y	-0-					49

EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 256066 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11456 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4646	-0-	-190	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4379	-0-	-451	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3813	-0-	-1178	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4276	-0-	-715	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3645	-0-	-751	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	1809	-0-	-2841	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

CHAD ELLIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257413 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10949 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5834	-0-	-180	-0-	654	1	5180	2	Y	-0-					-0-
11	5820	X	5165	-0-	-655	-0-	605	1	4560	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5801	-0-	-213	-0-	706	1	5095	2	Y	-0-					-0-
01	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	1074	1	7342	2	Y	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	1058	1	8070	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	4217	-0-	-1611	-0-	557	1	3660	2	Y	-0-					-0-

BILLY HARRIS HAY GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 257773 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11708 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2969	-0-	-193	-0-	341	1	2628	2	Y	-0-	1	1			1
11	3390	X	2754	-0-	-636	-0-	302	1	2452	2	Y	-0-					1
12	3286	X	3004	-0-	-282	-0-	357	1	2647	2	Y	-0-					1
01	3286	X	2737	-0-	-549	-0-	336	1	2401	2	Y	-0-					1
02	2688	X	2310	-0-	-378	-0-	279	1	2031	2	Y	-0-					1
03	3007	X	2614	-0-	-393	-0-	317	1	2297	2	Y	-0-					1

MCRAE HAY GU WELL #: 5H RRCID -> 258167 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11228 - 16291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4400	-0-	-219	-0-	1184	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4470	X	4204	-0-	-266	-0-	1260	1	2944	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4597	-0-	-22	-0-	1324	1	3273	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	1307	1	2871	2	Y	-0-					-0-
02	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	973	1	3342	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	1260	1	3213	2	Y	-0-					-0-

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 258359 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11744 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	6754	-0-	-1461	-0-	6750	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	7950	X	6812	-0-	-1138	-0-	212	1	6599	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8215	X	7987	-0-	-228	-0-	222	1	7764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	536	1	7666	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6118	-0-	-490	-0-	330	1	5788	2	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7335	-0-	-663	-0-	344	1	6991	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BRAMMER PAN WELL #: 1H RRCID -> 270452 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11342 - 16425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	13350	-0-	-1592	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
11	13530	X	12789	-0-	-741	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11944	-0-	-124	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
*03	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285391 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11390 - 19220

10	100967	X	82492	-0-	-18475	-0-	177	1	82315	2	N	-0-					-0-
11	93120	X	77964	-0-	-15156	-0-	173	1	77791	2	N	-0-					-0-
12	93713	X	79145	-0-	-14568	-0-	181	1	78964	2	N	-0-					-0-
01	90582	X	76861	-0-	-13721	-0-	181	1	76680	2	N	-0-					-0-
02	78484	X	61133	-0-	-17351	-0-	136	1	60997	2	N	-0-					-0-
03	82491	X	75870	-0-	-6621	-0-	188	1	75682	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285424 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10903 - 18413

10	81809	X	69723	-0-	-12086	-0-	220	1	69499	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	75900	X	63918	-0-	-11982	-0-	211	1	63704	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	75702	X	63929	-0-	-11773	-0-	217	1	63708	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	73563	X	63427	-0-	-10136	-0-	222	1	63202	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	61432	X	55795	-0-	-5637	-0-	199	1	55594	2	Y	2					3
							2	9									
03	68014	X	59593	-0-	-8421	-0-	219	1	59371	2	Y	3					6
							3	9									

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285429 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10874 - 18466

10	81034	X	68640	-0-	-12394	-0-	217	1	68358	2	Y	59	66	1			36
							65	9									
11	75900	X	63521	-0-	-12379	-0-	209	1	63281	2	Y	28	55	1			9
							31	9									
12	75485	X	63919	-0-	-11566	-0-	216	1	63677	2	Y	24	22	1			11
							26	9									
01	73470	X	61153	-0-	-12317	-0-	214	1	60875	2	Y	58	51	1			18
							64	9									
02	60956	X	54820	-0-	-6136	-0-	195	1	54578	2	Y	43					61
							47	9									
03	67487	X	59316	-0-	-8171	-0-	218	1	59029	2	Y	63					124
							69	9									

ALEXANDER GENEVA HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285626 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11333 - 19624

10	96225	X	96225	-0-	-0-	-0-	206	1	96019	2	N	-0-					-0-
11	88930	X	88930	-0-	-0-	-0-	197	1	88733	2	N	-0-					-0-
12	88507	X	88507	-0-	-0-	-0-	202	1	88305	2	N	-0-					-0-
01	85487	X	85487	-0-	-0-	-0-	202	1	85285	2	N	-0-					-0-
02	66929	X	66929	-0-	-0-	-0-	148	1	66781	2	N	-0-					-0-
*03	78403	X	78403	-0-	-0-	-0-	194	1	78209	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MINK HV GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285810 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11468 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	121551	X	81540	-0-	-40011	-0-	781	1	80759	2	N	-0-			-0-
11	103380	X	74557	-0-	-28823	-0-	673	1	73884	2	N	-0-			-0-
12	96937	X	73386	-0-	-23551	-0-	620	1	72766	2	N	-0-			-0-
01	89807	X	70507	-0-	-19300	-0-	674	1	69833	2	N	-0-			-0-
02	76916	X	59114	-0-	-17802	-0-	276	1	58838	2	N	-0-			-0-
03	81530	X	65627	-0-	-15903	-0-	409	1	65218	2	N	-0-			-0-

MINK HV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285811 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11855 - 18074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	125519	X	88878	-0-	-36641	-0-	851	1	88027	2	N	-0-			-0-
11	108240	X	80443	-0-	-27797	-0-	725	1	79718	2	N	-0-			-0-
12	102703	X	80121	-0-	-22582	-0-	677	1	79444	2	N	-0-			-0-
01	96162	X	76769	-0-	-19393	-0-	734	1	76035	2	N	-0-			-0-
02	82908	X	65325	-0-	-17583	-0-	306	1	65019	2	N	-0-			-0-
03	88877	X	72370	-0-	-16507	-0-	451	1	71919	2	N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV WELL #: 1H RRCID -> 285814 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11335 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	200074	X	166318	-0-	-33756	-0-	166318	2			N	-0-			-0-
11	187500	X	159386	-0-	-28114	-0-	159386	2			N	-0-			-0-
12	183892	X	156390	-0-	-27502	-0-	156390	2			N	-0-			-0-
01	180575	X	151033	-0-	-29542	-0-	151033	2			N	-0-			-0-
02	158872	X	127250	-0-	-31622	-0-	127250	2			N	-0-			-0-
03	166315	X	139031	-0-	-27284	-0-	139031	2			N	-0-			-0-

TILLERY UNIT HV B WELL #: 2H RRCID -> 285820 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11341 - 20017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	188356	X	151683	-0-	-36673	-0-	151683	2			N	-0-			-0-
11	176940	X	143592	-0-	-33348	-0-	143592	2			N	-0-			-0-
12	171585	X	142573	-0-	-29012	-0-	142573	2			N	-0-			-0-
01	165261	X	138040	-0-	-27221	-0-	138040	2			N	-0-			-0-
02	145936	X	116296	-0-	-29640	-0-	116296	2			N	-0-			-0-
03	151683	X	126251	-0-	-25432	-0-	126251	2			N	-0-			-0-

HULL B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 285825 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10900 - 18488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	80817	X	65805	-0-	-15012	-0-	78	1	65727	2	N	-0-			-0-
11	74130	X	62399	-0-	-11731	-0-	76	1	62323	2	N	-0-			-0-
12	73284	X	63163	-0-	-10121	-0-	80	1	63083	2	N	-0-			-0-
01	70804	X	59069	-0-	-11735	-0-	78	1	58991	2	N	-0-			-0-
02	61824	X	52308	-0-	-9516	-0-	72	1	52236	2	N	-0-			-0-
03	65813	X	55098	-0-	-10715	-0-	78	1	55020	2	N	-0-			-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285871 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10994 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	89931	X	78234	-0-	-11697	-0-	247 102	1 9	77885	2	Y	93	104 1		57
11	84480	X	74481	-0-	-9999	-0-	245 119	1 9	74117	2	Y	108	114 1		51
12	84537	X	75039	-0-	-9498	-0-	254 134	1 9	74651	2	Y	122	132 1		41
01	81995	X	71212	-0-	-10783	-0-	249 99	1 9	70864	2	Y	90	104 1		27
02	71120	X	62660	-0-	-8460	-0-	223 70	1 9	62367	2	Y	64			91
03	78244	X	67986	-0-	-10258	-0-	250 107	1 9	67629	2	Y	97			188

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL B HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285872 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11190 - 18272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	112778	X	93387	-0-	-19391	-0-	110	1	93277	2	N	-0-					-0-
11	104580	X	87104	-0-	-17476	-0-	106	1	86998	2	N	-0-					-0-
12	103509	X	86802	-0-	-16707	-0-	109	1	86693	2	N	-0-					-0-
01	99603	X	83239	-0-	-16364	-0-	110	1	83129	2	N	-0-					-0-
02	86800	X	71289	-0-	-15511	-0-	98	1	71191	2	N	-0-					-0-
03	93372	X	77542	-0-	-15830	-0-	109	1	77433	2	N	-0-					-0-

HULL B HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 285873 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10576 PERF.11163 - 18613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106516	X	90247	-0-	-16269	-0-	107	1	90140	2	N	-0-					-0-
11	99060	X	84484	-0-	-14576	-0-	103	1	84381	2	N	-0-					-0-
12	98735	X	84446	-0-	-14289	-0-	106	1	84340	2	N	-0-					-0-
01	95480	X	81839	-0-	-13641	-0-	108	1	81731	2	N	-0-					-0-
02	84280	X	70960	-0-	-13320	-0-	97	1	70863	2	N	-0-					-0-
03	90241	X	76879	-0-	-13362	-0-	108	1	76771	2	N	-0-					-0-

HUDSON JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285895 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10974 - 18636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95356	X	78036	-0-	-17320	-0-	246	1	77790	2	Y	-0-					-0-
11	88260	X	71436	-0-	-16824	-0-	235	1	71184	2	Y	15	6	1			9
							17	9									
12	87637	X	71800	-0-	-15837	-0-	243	1	71535	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
01	84754	X	70444	-0-	-14310	-0-	246	1	70179	2	Y	17	19	1			5
							19	9									
02	68824	X	62842	-0-	-5982	-0-	224	1	62604	2	Y	13					18
							14	9									
03	76198	X	66304	-0-	-9894	-0-	244	1	66040	2	Y	18					36
							20	9									

HULL B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285964 COMPL. DATE 08/09/2018 TOTAL DEPTH 10682 PERF.11202 - 18477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90582	X	74851	-0-	-15731	-0-	88	1	74763	2	N	-0-					-0-
11	83760	X	69091	-0-	-14669	-0-	84	1	69007	2	N	-0-					-0-
12	82987	X	69370	-0-	-13617	-0-	87	1	69283	2	N	-0-					-0-
01	79484	X	66571	-0-	-12913	-0-	88	1	66483	2	N	-0-					-0-
02	69832	X	58163	-0-	-11669	-0-	80	1	58083	2	N	-0-					-0-
03	74865	X	61982	-0-	-12883	-0-	87	1	61895	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285966 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11902 - 19901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211730	X	162064	-0-	-49666	-0-	95	1	161969	2	N	-0-					-0-
11	188880	X	159037	-0-	-29843	-0-	96	1	158941	2	N	-0-					-0-
12	195176	X	157817	-0-	-37359	-0-	103	1	157714	2	N	-0-					-0-
01	195176	X	150598	-0-	-44578	-0-	110	1	150488	2	N	-0-					-0-
02	148428	X	120006	-0-	-28422	-0-	369	1	119637	2	N	-0-					-0-
03	164331	X	145061	-0-	-19270	-0-	360	1	144701	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286030 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11760 - 19759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373054	X	245951	-0-	-127103	-0-	143	1	245808	2	N	-0-					-0-
11	333570	X	231921	-0-	-101649	-0-	140	1	231781	2	N	-0-					-0-
12	344689	X	220796	-0-	-123893	-0-	143	1	220653	2	N	-0-					-0-
01	344689	X	206221	-0-	-138468	-0-	150	1	206071	2	N	-0-					-0-
02	222152	X	156559	-0-	-65593	-0-	492	1	156067	2	N	-0-					-0-
03	245954	X	189833	-0-	-56121	-0-	477	1	189356	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT K WELL #: 11H RRCID -> 286164 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11070 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	130820	X	109232	-0-	-21588	-0-	125	1	109107	2	Y	-0-			-0-
11	121530	X	101293	-0-	-20237	-0-	120	1	101173	2	Y	-0-			-0-
12	120187	X	101280	-0-	-18907	-0-	124	1	101156	2	Y	-0-			-0-
01	116808	X	97861	-0-	-18947	-0-	97861	2			Y	-0-			-0-
02	98476	X	69863	-0-	-28613	-0-	69863	2			Y	-0-			-0-
03	109027	X	97153	-0-	-11874	-0-	124	1	97029	2	Y	-0-			-0-

HULL A HV UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 286165 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11018 - 18416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	123566	X	102687	-0-	-20879	-0-	117	1	102570	2	Y	-0-			-0-
11	115380	X	96064	-0-	-19316	-0-	114	1	95950	2	Y	-0-			-0-
12	114297	X	95598	-0-	-18699	-0-	117	1	95481	2	Y	-0-			-0-
01	109988	X	92117	-0-	-17871	-0-	92117	2			Y	-0-			-0-
02	93520	X	67145	-0-	-26375	-0-	67145	2			Y	-0-			-0-
03	102672	X	91197	-0-	-11475	-0-	117	1	91080	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286167 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11291 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	272769	X	188705	-0-	-84064	-0-	319	1	188386	2	N	-0-			-0-
11	230340	X	175397	-0-	-54943	-0-	308	1	175089	2	N	-0-			-0-
12	212350	X	173747	-0-	-38603	-0-	317	1	173430	2	N	-0-			-0-
01	203236	X	164596	-0-	-38640	-0-	316	1	164280	2	N	-0-			-0-
02	178976	X	138694	-0-	-40282	-0-	284	1	138410	2	N	-0-			-0-
03	188697	X	152162	-0-	-36535	-0-	317	1	151845	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW HV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286168 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11243 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	49290	X	38040	-0-	-11250	-0-	64	1	37976	2	N	-0-			-0-
11	45990	X	35517	-0-	-10473	-0-	62	1	35455	2	N	-0-			-0-
12	44299	X	36053	-0-	-8246	-0-	66	1	35987	2	N	-0-			-0-
01	42532	X	34765	-0-	-7767	-0-	67	1	34698	2	N	-0-			-0-
02	36316	X	30009	-0-	-6307	-0-	62	1	29947	2	N	-0-			-0-
03	38037	X	31690	-0-	-6347	-0-	66	1	31624	2	N	-0-			-0-

HULL A HV UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 286170 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11130 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	146692	X	123426	-0-	-23266	-0-	141	1	123285	2	Y	-0-			-0-
11	137040	X	116118	-0-	-20922	-0-	137	1	115981	2	Y	-0-			-0-
12	136772	X	115770	-0-	-21002	-0-	142	1	115628	2	Y	-0-			-0-
01	132494	X	111929	-0-	-20565	-0-	111929	2			Y	-0-			-0-
02	113848	X	79463	-0-	-34385	-0-	79463	2			Y	-0-			-0-
03	123411	X	110812	-0-	-12599	-0-	142	1	110670	2	Y	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286772 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11522 - 20242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	190557	X	146686	-0-	-43871	-0-	1249	1	145437	2	N	-0-			-0-
11	177270	X	134648	-0-	-42622	-0-	1034	1	133614	2	N	-0-			-0-
12	172112	X	133164	-0-	-38948	-0-	916	1	132248	2	N	-0-			-0-
01	163959	X	128372	-0-	-35587	-0-	1035	1	127337	2	N	-0-			-0-
02	137592	X	107675	-0-	-29917	-0-	334	1	107341	2	N	-0-			-0-
03	146692	X	119878	-0-	-26814	-0-	539	1	119339	2	N	-0-			-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286835 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11815 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	223665	X	176547	-0-	-47118	-0-	1502	1	175045	2	N	-0-			-0-
11	207330	X	162650	-0-	-44680	-0-	1247	1	161403	2	N	-0-			-0-
12	205003	X	163254	-0-	-41749	-0-	1127	1	162127	2	N	-0-			-0-
01	193998	X	157291	-0-	-36707	-0-	1269	1	156022	2	N	-0-			-0-
02	166236	X	134655	-0-	-31581	-0-	418	1	134237	2	N	-0-			-0-
03	176545	X	143203	-0-	-33342	-0-	643	1	142560	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MATTIE JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286911 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11429 - 18937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198059	X	157769	-0-	-40290	-0-	186	1	157583	2	N	-0-					-0-
11	182460	X	145438	-0-	-37022	-0-	179	1	145259	2	N	-0-					-0-
12	180854	X	144420	-0-	-36434	-0-	185	1	144235	2	N	-0-					-0-
01	172267	X	140039	-0-	-32228	-0-	186	1	139853	2	N	-0-					-0-
02	149940	X	108791	-0-	-41149	-0-	148	1	108643	2	N	-0-					-0-
03	157759	X	133537	-0-	-24222	-0-	187	1	133350	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286953 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11292 PERF.12043 - 19416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317378	X	260031	-0-	-57347	-0-	333	1	259698	2	N	-0-					-0-
11	292050	X	240688	-0-	-51362	-0-	322	1	240366	2	N	-0-					-0-
12	301785	X	184261	-0-	-117524	-0-	253	1	184008	2	N	-0-					-0-
01	260028	X	231692	-0-	-28336	-0-	481	1	231211	2	N	-0-					-0-
02	234864	X	170394	-0-	-64470	-0-	699	1	169695	2	N	-0-					-0-
03	260028	X	208190	-0-	-51838	-0-	721	1	207469	2	N	-0-					-0-

MATTIE JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286959 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11180 - 19027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210428	X	167510	-0-	-42918	-0-	197	1	167313	2	N	-0-					-0-
11	193530	X	154877	-0-	-38653	-0-	191	1	154686	2	N	-0-					-0-
12	191177	X	154205	-0-	-36972	-0-	198	1	154007	2	N	-0-					-0-
01	181877	X	147749	-0-	-34128	-0-	197	1	147552	2	N	-0-					-0-
02	157668	X	108831	-0-	-48837	-0-	148	1	108683	2	N	-0-					-0-
03	167524	X	139391	-0-	-28133	-0-	196	1	139195	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286960 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11625 - 21186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305443	X	227855	-0-	-77588	-0-	2134	1	225721	2	N	-0-					-0-
11	279750	X	206196	-0-	-73554	-0-	1818	1	204378	2	N	-0-					-0-
12	269731	X	202031	-0-	-67700	-0-	1669	1	200362	2	N	-0-					-0-
01	252774	X	190784	-0-	-61990	-0-	1795	1	188989	2	N	-0-					-0-
02	216132	X	163697	-0-	-52435	-0-	722	1	162975	2	N	-0-					-0-
03	227850	X	163342	-0-	-64508	-0-	1061	1	162281	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286964 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11505 - 20305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307210	X	235959	-0-	-71251	-0-	2209	1	233750	2	N	-0-					-0-
11	283590	X	215775	-0-	-67815	-0-	1899	1	213876	2	N	-0-					-0-
12	275125	X	212594	-0-	-62531	-0-	1756	1	210838	2	N	-0-					-0-
01	260493	X	199231	-0-	-61262	-0-	1874	1	197357	2	N	-0-					-0-
02	223580	X	170614	-0-	-52966	-0-	752	1	169862	2	N	-0-					-0-
03	235941	X	159943	-0-	-75998	-0-	1021	1	158922	2	N	-0-					-0-

HULL A HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286965 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11142 - 18190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103416	X	86003	-0-	-17413	-0-	193	1	85810	2	Y	-0-					-0-
11	97200	X	80336	-0-	-16864	-0-	188	1	80148	2	Y	-0-					-0-
12	96441	X	80867	-0-	-15574	-0-	195	1	80672	2	Y	-0-					-0-
01	92535	X	77695	-0-	-14840	-0-	195	1	77500	2	Y	-0-					-0-
02	78428	X	67582	-0-	-10846	-0-	175	1	67407	2	Y	-0-					-0-
03	85994	X	72032	-0-	-13962	-0-	195	1	71837	2	Y	-0-					-0-

WESTMORELAND E HV GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286967 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11646 - 21180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244466	X	191291	-0-	-53175	-0-	1628	1	189663	2	N	-0-					-0-
11	226050	X	175051	-0-	-50999	-0-	1343	1	173708	2	N	-0-					-0-
12	221588	X	172896	-0-	-48692	-0-	1194	1	171702	2	N	-0-					-0-
01	210924	X	166189	-0-	-44735	-0-	1340	1	164849	2	N	-0-					-0-
02	180320	X	139954	-0-	-40366	-0-	435	1	139519	2	N	-0-					-0-
03	191270	X	155501	-0-	-35769	-0-	699	1	154802	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HERNDON HV EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286969 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 11318 PERF.12024 - 19160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269514	X	229310	-0-	-40204	-0-	294	1	229016	2	N	-0-					-0-
11	242730	X	207362	-0-	-35368	-0-	277	1	207085	2	N	-0-					-0-
12	250821	X	157018	-0-	-93803	-0-	216	1	156802	2	N	-0-					-0-
01	229307	X	153121	-0-	-76186	-0-	225	1	152896	2	N	-0-					-0-
02	207116	X	142020	-0-	-65096	-0-	572	1	141448	2	N	-0-					-0-
03	229307	X	164725	-0-	-64582	-0-	571	1	164154	2	N	-0-					-0-

RUPPE TRUST-SUTTON HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286990 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11144 PERF.11667 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240684	X	194734	-0-	-45950	-0-	589	1	194145	2	N	-0-					-0-
11	221370	X	174852	-0-	-46518	-0-	174852	2			N	-0-					-0-
12	217558	X	173238	-0-	-44320	-0-	173238	2			N	-0-					-0-
01	206336	X	165651	-0-	-40685	-0-	165651	2			N	-0-					-0-
02	175896	X	144190	-0-	-31706	-0-	144190	2			N	-0-					-0-
03	194742	X	153835	-0-	-40907	-0-	153835	2			N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287058 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11494 - 20964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274629	X	204029	-0-	-70600	-0-	1911	1	202118	2	N	-0-					-0-
11	250260	X	184999	-0-	-65261	-0-	1630	1	183369	2	N	-0-					-0-
12	241366	X	181672	-0-	-59694	-0-	1501	1	180171	2	N	-0-					-0-
01	227323	X	172292	-0-	-55031	-0-	1621	1	170671	2	N	-0-					-0-
02	193396	X	147970	-0-	-45426	-0-	653	1	147317	2	N	-0-					-0-
03	204011	X	144464	-0-	-59547	-0-	929	1	143535	2	N	-0-					-0-

HERNDON HV EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287073 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11999 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292237	X	248997	-0-	-43240	-0-	319	1	248678	2	N	-0-					-0-
11	282810	X	232351	-0-	-50459	-0-	310	1	232041	2	N	-0-					-0-
12	292237	X	226710	-0-	-65527	-0-	476	1	226234	2	N	-0-					-0-
01	248992	X	178457	-0-	-70535	-0-	262	1	178195	2	N	-0-					-0-
02	224896	X	170175	-0-	-54721	-0-	694	1	169481	2	N	-0-					-0-
03	248992	X	197049	-0-	-51943	-0-	683	1	196366	2	N	-0-					-0-

ANDERSON ROLAND HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287099 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11677 - 20663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243753	X	165163	-0-	-78590	-0-	1547	1	163616	2	N	-0-					-0-
11	219120	X	146026	-0-	-73094	-0-	1287	1	144739	2	N	-0-					-0-
12	208816	X	139268	-0-	-69548	-0-	1147	1	138121	2	N	-0-					-0-
01	192882	X	129558	-0-	-63324	-0-	1219	1	128339	2	N	-0-					-0-
02	160944	X	109552	-0-	-51392	-0-	483	1	109069	2	N	-0-					-0-
03	165168	X	98717	-0-	-66451	-0-	655	1	98062	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287299 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11020 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160704	X	131965	-0-	-28739	-0-	421 3	1 9	131541	2	Y	3					3
11	154230	X	121340	-0-	-32890	-0-	408	1	120932	2	Y	-0-					3
12	150970	X	118412	-0-	-32558	-0-	417 4	1 9	117991	2	Y	4					7
01	144119	X	113040	-0-	-31079	-0-	417	1	112623	2	Y	-0-	7	1			-0-
02	115360	X	85052	-0-	-30308	-0-	311	1	84741	2	Y	-0-					-0-
03	127720	X	109393	-0-	-18327	-0-	419 4	1 9	108970	2	Y	4					4

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HULL A HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287369 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10964 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100068	X	84258	-0-	-15810	-0-	189	1	84069	2	Y	-0-					-0-
11	93720	X	78337	-0-	-15383	-0-	183	1	78154	2	Y	-0-					-0-
12	93434	X	77662	-0-	-15772	-0-	188	1	77474	2	Y	-0-					-0-
01	90117	X	74885	-0-	-15232	-0-	188	1	74697	2	Y	-0-					-0-
02	75600	X	65588	-0-	-10012	-0-	170	1	65418	2	Y	-0-					-0-
03	83700	X	69754	-0-	-13946	-0-	188	1	69566	2	Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287371 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11020 - 18438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	111786	X	90136	-0-	-21650	-0-	288	1	89847	2	Y	1					1
							1	9									
11	107100	X	81925	-0-	-25175	-0-	276	1	81649	2	Y	-0-					1
12	104160	X	81110	-0-	-23050	-0-	286	1	80824	2	Y	-0-					1
01	99076	X	77578	-0-	-21498	-0-	286	1	77292	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	78400	X	59954	-0-	-18446	-0-	217	1	59737	2	Y	-0-					-0-
03	86800	X	74401	-0-	-12399	-0-	285	1	74115	2	Y	1					1
							1	9									

ABNEY 1215 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287372 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11370 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656766	X	449229	-0-	-207537	-0-	3165	1	446064	2	N	-0-					-0-
11	586500	X	398718	-0-	-187782	-0-	2443	1	396275	2	N	-0-					-0-
12	568571	X	391522	-0-	-177049	-0-	2212	1	389310	2	N	-0-					-0-
01	519188	X	365603	-0-	-153585	-0-	2481	1	363122	2	N	-0-					-0-
02	435848	X	310862	-0-	-124986	-0-	564	1	310298	2	N	-0-					-0-
03	449221	X	317701	-0-	-131520	-0-	986	1	316715	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287446 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11686 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307551	X	-0-	-0-	-307551	-0-					N	-0-					-0-
11	270930	X	188038	-0-	-82892	-0-	987	1	187051	2	N	-0-					-0-
12	298780	X	298780	-0-	-0-	-0-	1604	1	297176	2	N	-0-					-0-
01	253549	X	240780	-0-	-12769	-0-	1586	1	239194	2	N	-0-					-0-
02	175504	X	171214	-0-	-4290	-0-	229	1	170985	2	N	-0-					-0-
03	298778	X	204659	-0-	-94119	-0-	541	1	204118	2	N	-0-					-0-

WOODLEY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287447 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11412 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287401	X	12	-0-	-287389	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	268920	X	-0-	-0-	-268920	-0-					N	-0-					-0-
12	261578	X	-0-	-0-	-261578	-0-					N	-0-					-0-
01	249333	X	206497	-0-	-42836	-0-	1264	1	205233	2	N	-0-					-0-
02	216080	X	216080	-0-	-0-	-0-	303	1	215777	2	N	-0-					-0-
*03	220389	X	220389	-0-	-0-	-0-	599	1	219790	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287493 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11173 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173600	X	141424	-0-	-32176	-0-	452	1	140931	2	Y	37					86
							41	9									
11	164400	X	130422	-0-	-33978	-0-	439	1	129944	2	Y	35	76	1			45
							39	9									
12	161076	X	129131	-0-	-31945	-0-	455	1	128629	2	Y	43					88
							47	9									
01	153884	X	123784	-0-	-30100	-0-	456	1	123281	2	Y	43	86	1			45
							47	9									
02	124124	X	92139	-0-	-31985	-0-	335	1	91693	2	Y	101					146
							111	9									
03	137423	X	119522	-0-	-17901	-0-	458	1	119042	2	Y	20					166
							22	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNGBLOOD-ROE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287494 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10488 PERF.11008 - 18406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149699	X	121902	-0-	-27797	-0-	389	1	121474	2	Y	35					103
							39	9									
11	142890	X	112003	-0-	-30887	-0-	377	1	111594	2	Y	29	92	1			40
							32	9									
12	140182	X	111175	-0-	-29007	-0-	392	1	110743	2	Y	36					76
							40	9									
01	133579	X	106083	-0-	-27496	-0-	391	1	105647	2	Y	41	72	1			45
							45	9									
02	106568	X	79747	-0-	-26821	-0-	289	1	79320	2	Y	125					170
							138	9									
03	117986	X	101024	-0-	-16962	-0-	387	1	100626	2	Y	10					180
							11	9									

WOODLEY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287753 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11426 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281790	X	57866	-0-	-223924	-0-	293	1	57573	2	N	-0-					-0-
11	263190	X	54069	-0-	-209121	-0-	461	1	53608	2	N	-0-					-0-
12	253797	X	148691	-0-	-105106	-0-	714	1	147977	2	N	-0-					-0-
01	240126	X	196690	-0-	-43436	-0-	1215	1	195475	2	N	-0-					-0-
02	197126	X	197126	-0-	-0-	-0-	276	1	196850	2	N	-0-					-0-
*03	190359	X	190359	-0-	-0-	-0-	512	1	189847	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288132 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11450 - 21592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	360313	X	279925	-0-	-80388	-0-	352	1	279573	2	N	-0-					-0-
11	331860	X	255352	-0-	-76508	-0-	340	1	255012	2	N	-0-					-0-
12	324632	X	291598	-0-	-33034	-0-	1045	1	290553	2	N	-0-					-0-
01	309194	X	276778	-0-	-32416	-0-	742	1	276036	2	N	-0-					-0-
02	263816	X	204576	-0-	-59240	-0-	381	1	204195	2	N	-0-					-0-
03	291586	X	123909	-0-	-167677	-0-	189	1	123720	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288144 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11108 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201593	X	156736	-0-	-44857	-0-	376	1	155982	2	Y	344	347	1			25
							378	9									
11	195090	X	141020	-0-	-54070	-0-	356	1	140359	2	Y	277	266	1			36
							305	9									
12	189286	X	136916	-0-	-52370	-0-	363	1	136320	2	Y	212	230	1			18
							233	9									
01	176948	X	129125	-0-	-47823	-0-	357	1	128472	2	Y	269	264	1			23
							296	9									
02	135604	X	103352	-0-	-32252	-0-	287	1	102701	2	Y	331	320	1			34
							364	9									
03	150133	X	117582	-0-	-32551	-0-	366	1	117077	2	Y	126	144	1			16
							139	9									

ABNEY RK B HV WELL #: 1H RRCID -> 288192 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11454 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455607	X	346827	-0-	-108780	-0-	2574	1	344253	2	N	-0-					-0-
11	411660	X	322808	-0-	-88852	-0-	2105	1	320703	2	N	-0-					-0-
12	401915	X	316709	-0-	-85206	-0-	1803	1	314906	2	N	-0-					-0-
01	383346	X	298654	-0-	-84692	-0-	2038	1	296616	2	N	-0-					-0-
02	328384	X	257070	-0-	-71314	-0-	469	1	256601	2	N	-0-					-0-
03	346797	X	272855	-0-	-73942	-0-	859	1	271996	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ABNEY RK B HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288193 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11247 - 20067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362204	X	276768	-0-	-85436	-0-	2057	1	274711	2	N	-0-					-0-
11	333510	X	255625	-0-	-77885	-0-	1666	1	253959	2	N	-0-					-0-
12	322958	X	251300	-0-	-71658	-0-	1431	1	249869	2	N	-0-					-0-
01	306404	X	238384	-0-	-68020	-0-	1626	1	236758	2	N	-0-					-0-
02	262696	X	206369	-0-	-56327	-0-	377	1	205992	2	N	-0-					-0-
03	276768	X	220609	-0-	-56159	-0-	696	1	219913	2	N	-0-					-0-

ABNEY RK B HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288195 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11365 - 20309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477431	X	368711	-0-	-108720	-0-	2738	1	365973	2	N	-0-					-0-
11	439410	X	339741	-0-	-99669	-0-	2214	1	337527	2	N	-0-					-0-
12	428606	X	336240	-0-	-92366	-0-	1915	1	334325	2	N	-0-					-0-
01	409231	X	317608	-0-	-91623	-0-	2166	1	315442	2	N	-0-					-0-
02	350476	X	275766	-0-	-74710	-0-	503	1	275263	2	N	-0-					-0-
03	368683	X	291074	-0-	-77609	-0-	917	1	290157	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288325 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11585 - 21688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	402070	X	314217	-0-	-87853	-0-	395	1	313822	2	N	-0-					-0-
11	372090	X	285905	-0-	-86185	-0-	380	1	285525	2	N	-0-					-0-
12	364374	X	-0-	-0-	-364374	-0-					N	-0-					-0-
01	348099	X	-0-	-0-	-348099	-0-					N	-0-					-0-
02	299264	X	133627	-0-	-165637	-0-	214	1	133413	2	N	-0-					-0-
03	314216	X	258308	-0-	-55908	-0-	475	1	257833	2	N	-0-					-0-

STOUGH SISTERS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288339 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11290 - 21493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301320	X	237245	-0-	-64075	-0-	298	1	236947	2	N	-0-					-0-
11	277590	X	218757	-0-	-58833	-0-	291	1	218466	2	N	-0-					-0-
12	271095	X	-0-	-0-	-271095	-0-					N	-0-					-0-
01	260338	X	134970	-0-	-125368	-0-	303	1	134667	2	N	-0-					-0-
02	223468	X	186809	-0-	-36659	-0-	348	1	186461	2	N	-0-					-0-
03	237243	X	206037	-0-	-31206	-0-	381	1	205656	2	N	-0-					-0-

KELLER-LAGRONE HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288345 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11808 - 21009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449965	X	325879	-0-	-124086	-0-	2380	1	323499	2	N	-0-					-0-
11	416730	X	296718	-0-	-120012	-0-	1899	1	294819	2	N	-0-					-0-
12	394134	X	-0-	-0-	-394134	-0-					N	7	7	8			-0-
01	364746	X	-0-	-0-	-364746	-0-					N	-0-					-0-
02	309876	X	98093	-0-	-211783	-0-	114	1	97979	2	N	-0-					-0-
03	325872	X	254148	-0-	-71724	-0-	719	1	253330	2	N	90	90	8			-0-
							99	9									

ROBERTS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288361 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11229 - 23505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377611	X	312646	-0-	-64965	-0-	751	1	311342	2	Y	503	527	1			55
							553	9									
11	354150	X	291258	-0-	-62892	-0-	735	1	289887	2	Y	578	574	1			59
							636	9									
12	352625	X	285196	-0-	-67429	-0-	757	1	283910	2	Y	481	456	1			84
							529	9									
01	335699	X	272797	-0-	-62902	-0-	755	1	271538	2	Y	458	503	1			39
							504	9									
02	277592	X	182413	-0-	-95179	-0-	517	1	181384	2	Y	465	423	1			81
							512	9									
03	307334	X	245938	-0-	-61396	-0-	774	1	244777	2	Y	352	379	1			54
							387	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROBERTS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288383 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11049 - 23256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319114	X	246254	-0-	-72860	-0-	591 700	1 9	244963	2	Y	636	686	1			58
11	287520	X	228085	-0-	-59435	-0-	575 724	1 9	226786	2	Y	658	637	1			79
12	282286	X	227173	-0-	-55113	-0-	602 706	1 9	225865	2	Y	642	612	1			109
01	267964	X	221678	-0-	-46286	-0-	613 615	1 9	220450	2	Y	559	621	1			47
02	218456	X	158419	-0-	-60037	-0-	460 630	1 9	157329	2	Y	573	497	1			123
03	241862	X	194435	-0-	-47427	-0-	574 538	1 9	193323	2	Y	489	530	1			82

KELLER-LAGRONE HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288541 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11680 - 19981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422592	X	321354	-0-	-101238	-0-	2346	1	319008	2	N	-0-					-0-
11	387810	X	295321	-0-	-92489	-0-	1887	1	293434	2	N	-0-					-0-
12	375224	X	-0-	-0-	-375224	-0-					N	10	10	8			-0-
01	354764	X	-0-	-0-	-354764	-0-					N	-0-					-0-
02	303632	X	-0-	-0-	-303632	-0-					N	-0-					-0-
03	321346	X	258410	-0-	-62936	-0-	722 55	1 9	257633	2	N	50	50	8			-0-

MCLOFFLIN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288575 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10862 PERF.11256 - 21196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345743	X	247837	-0-	-97906	-0-	1829	1	246008	2	N	-0-					-0-
11	309480	X	225403	-0-	-84077	-0-	5319	1	220084	2	N	-0-					-0-
12	297631	X	215413	-0-	-82218	-0-	1217	1	214196	2	N	-0-					-0-
01	279093	X	207566	-0-	-71527	-0-	7177	1	200389	2	N	-0-					-0-
02	239148	X	174057	-0-	-65091	-0-	1697	1	172360	2	N	-0-					-0-
03	247814	X	177990	-0-	-69824	-0-	2122	1	175868	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288576 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11044 - 21081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379378	X	285926	-0-	-93452	-0-	2108	1	283818	2	N	-0-					-0-
11	352650	X	268325	-0-	-84325	-0-	6331	1	261994	2	N	-0-					-0-
12	341837	X	258981	-0-	-82856	-0-	1464	1	257517	2	N	-0-					-0-
01	317595	X	253028	-0-	-64567	-0-	8743	1	244285	2	N	-0-					-0-
02	275240	X	212121	-0-	-63119	-0-	2093	1	210028	2	N	-0-					-0-
03	285913	X	223531	-0-	-62382	-0-	2650	1	220881	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288579 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11604 - 21803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458149	X	340217	-0-	-117932	-0-	333	1	339884	2	N	-0-					-0-
11	411330	X	313003	-0-	-98327	-0-	319	1	312684	2	N	-0-					-0-
12	400613	X	307156	-0-	-93457	-0-	332	1	306824	2	N	-0-					-0-
01	378882	X	293066	-0-	-85816	-0-	341	1	292725	2	N	-0-					-0-
02	326368	X	9142	-0-	-317226	-0-	11	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	340225	X	18369	-0-	-321856	-0-	22	1	18347	2	N	-0-					-0-

REEVES-CURTIS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288580 COMPL. DATE 02/04/2020 TOTAL DEPTH 11433 PERF.11691 - 21889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797165	X	632649	-0-	-164516	-0-	620	1	632029	2	N	-0-					-0-
11	740610	X	582564	-0-	-158046	-0-	594	1	581970	2	N	-0-					-0-
12	740249	X	575160	-0-	-165089	-0-	621	1	574539	2	N	-0-					-0-
01	700011	X	555383	-0-	-144628	-0-	646	1	554737	2	N	-0-					-0-
02	606872	X	17304	-0-	-589568	-0-	21	1	17283	2	N	-0-					-0-
03	632648	X	34462	-0-	-598186	-0-	41	1	34421	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MCLOFFLIN HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 288588 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11253 - 20897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421228	X	307426	-0-	-113802	-0-	2268	1	305158	2	N	-0-					-0-
11	381270	X	283233	-0-	-98037	-0-	6673	1	276560	2	N	-0-					-0-
12	370233	X	272288	-0-	-97945	-0-	1539	1	270749	2	N	-0-					-0-
01	343666	X	263799	-0-	-79867	-0-	9119	1	254680	2	N	-0-					-0-
02	295708	X	222072	-0-	-73636	-0-	2167	1	219905	2	N	-0-					-0-
03	307396	X	230319	-0-	-77077	-0-	2731	1	227588	2	N	-0-					-0-

MCLOFFLIN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288777 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11057 - 21160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381393	X	283890	-0-	-97503	-0-	2094	1	281796	2	N	-0-					-0-
11	337260	X	263556	-0-	-73704	-0-	6220	1	257336	2	N	-0-					-0-
12	327546	X	255010	-0-	-72536	-0-	1442	1	253568	2	N	-0-					-0-
01	310031	X	252126	-0-	-57905	-0-	8707	1	243419	2	N	-0-					-0-
02	269472	X	216019	-0-	-53453	-0-	2103	1	213916	2	N	-0-					-0-
03	283867	X	224783	-0-	-59084	-0-	2669	1	222114	2	N	-0-					-0-

ROBERTS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288841 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11118 - 23161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252433	X	188415	-0-	-64018	-0-	452 586	1 9	187377	2	Y	533	585	1			44
11	231660	X	172289	-0-	-59371	-0-	434 613	1 9	171242	2	Y	557	541	1			60
12	224936	X	168844	-0-	-56092	-0-	447 607	1 9	167790	2	Y	552	516	1			96
01	210800	X	161350	-0-	-49450	-0-	446 613	1 9	160291	2	Y	557	603	1			50
02	166572	X	122588	-0-	-43984	-0-	342 536	1 9	121710	2	Y	487	496	1			41
03	184419	X	147563	-0-	-36856	-0-	457 551	1 9	146555	2	Y	501	474	1			68

POPE JEAN HV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 289082 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11751 - 18734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597494	X	437159	-0-	-160335	-0-	258	1	436901	2	N	-0-					-0-
11	540210	X	401945	-0-	-138265	-0-	242	1	401703	2	N	-0-					-0-
12	524985	X	394538	-0-	-130447	-0-	256	1	394282	2	N	-0-					-0-
01	487165	X	374763	-0-	-112402	-0-	272	1	374491	2	N	-0-					-0-
02	417228	X	287214	-0-	-130014	-0-	897	1	286317	2	N	-0-					-0-
03	437162	X	352772	-0-	-84390	-0-	891	1	351881	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289083 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11721 - 18417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509826	X	357354	-0-	-152472	-0-	211	1	357143	2	N	-0-					-0-
11	452880	X	326509	-0-	-126371	-0-	197	1	326312	2	N	-0-					-0-
12	432047	X	317196	-0-	-114851	-0-	206	1	316990	2	N	-0-					-0-
01	396769	X	296724	-0-	-100045	-0-	216	1	296508	2	N	-0-					-0-
02	341852	X	234768	-0-	-107084	-0-	718	1	234050	2	N	-0-					-0-
03	357368	X	282521	-0-	-74847	-0-	709	1	281812	2	N	-0-					-0-

POPE JEAN HV UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 289100 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11773 - 18927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601896	X	440272	-0-	-161624	-0-	260	1	440012	2	N	-0-					-0-
11	539760	X	407681	-0-	-132079	-0-	246	1	407435	2	N	-0-					-0-
12	527403	X	401091	-0-	-126312	-0-	261	1	400830	2	N	-0-					-0-
01	492528	X	381389	-0-	-111139	-0-	277	1	381112	2	N	-0-					-0-
02	425096	X	291401	-0-	-133695	-0-	898	1	290503	2	N	-0-					-0-
03	440262	X	355415	-0-	-84847	-0-	865	1	354550	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

POPE JEAN WEST HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289271 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11777 - 22417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	451081	X	376364	-0-	-74717	-0-	499	1	375865	2	N	-0-			-0-
11	412440	X	345530	-0-	-66910	-0-	480	1	345050	2	N	-0-			-0-
12	422778	X	339200	-0-	-83578	-0-	501	1	338699	2	N	-0-			-0-
01	422778	X	323966	-0-	-98812	-0-	515	1	323451	2	N	-0-			-0-
02	344232	X	227469	-0-	-116763	-0-	969	1	226500	2	N	-0-			-0-
03	376371	X	318838	-0-	-57533	-0-	1030	1	317808	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 289272 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11406 - 21008

10	617985	X	450641	-0-	-167344	-0-	3278	1	447363	2	N	-0-			-0-
11	563880	X	405127	-0-	-158753	-0-	2586	1	402541	2	N	-0-			-0-
12	539524	X	390580	-0-	-148944	-0-	2167	1	388413	2	N	-0-			-0-
01	511562	X	364880	-0-	-146682	-0-	2430	1	362450	2	N	-0-			-0-
02	431312	X	308794	-0-	-122518	-0-	495	1	308299	2	N	-0-			-0-
03	450616	X	326320	-0-	-124296	-0-	970	1	325350	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289276 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11443 - 19843

10	568695	X	381411	-0-	-187284	-0-	2776	1	378635	2	N	-0-			-0-
11	503340	X	340978	-0-	-162362	-0-	2179	1	338799	2	N	-0-			-0-
12	476501	X	326830	-0-	-149671	-0-	1812	1	325018	2	N	-0-			-0-
01	441843	X	304645	-0-	-137198	-0-	2030	1	302615	2	N	-0-			-0-
02	368116	X	255739	-0-	-112377	-0-	410	1	255329	2	N	-0-			-0-
03	381393	X	268452	-0-	-112941	-0-	798	1	267654	2	N	-0-			-0-

POPE JEAN WEST HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289278 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11841 - 22445

10	437255	X	338208	-0-	-99047	-0-	448	1	337760	2	N	-0-			-0-
11	400590	X	308744	-0-	-91846	-0-	429	1	308315	2	N	-0-			-0-
12	383036	X	301581	-0-	-81455	-0-	446	1	301135	2	N	-0-			-0-
01	364746	X	286740	-0-	-78006	-0-	456	1	286284	2	N	-0-			-0-
02	305480	X	204144	-0-	-101336	-0-	872	1	203272	2	N	-0-			-0-
03	338210	X	331925	-0-	-6285	-0-	1041	1	330884	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289279 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11368 - 19768

10	532363	X	373346	-0-	-159017	-0-	2715	1	370631	2	N	-0-			-0-
11	477930	X	336710	-0-	-141220	-0-	2149	1	334561	2	N	-0-			-0-
12	450337	X	323740	-0-	-126597	-0-	1796	1	321944	2	N	-0-			-0-
01	420453	X	303734	-0-	-116719	-0-	2025	1	301709	2	N	-0-			-0-
02	355124	X	257830	-0-	-97294	-0-	413	1	257417	2	N	-0-			-0-
03	373333	X	273841	-0-	-99492	-0-	814	1	273027	2	N	-0-			-0-

HIGHTOWER HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289343 COMPL. DATE 02/02/2020 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11371 - 20916

10	581250	X	432463	-0-	-148787	-0-	3145	1	429318	2	N	-0-			-0-
11	527100	X	389947	-0-	-137153	-0-	2492	1	387455	2	N	-0-			-0-
12	505827	X	376571	-0-	-129256	-0-	2091	1	374480	2	N	-0-			-0-
01	485863	X	354723	-0-	-131140	-0-	2363	1	352360	2	N	-0-			-0-
02	412972	X	300429	-0-	-112543	-0-	480	1	299949	2	N	-0-			-0-
03	432450	X	325375	-0-	-107075	-0-	970	1	324405	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KELLER-LAGRONE HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 289400 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11313 - 20111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	607786	X	437077	-0-	-170709	-0-	3192	1	433885	2	N	-0-					-0-
11	532020	X	388794	-0-	-143226	-0-	2505	1	386289	2	N	-0-					-0-
12	536672	X	-0-	-0-	-536672	-0-					N	8	8	8			-0-
01	501704	X	-0-	-0-	-501704	-0-					N	-0-					-0-
02	414876	X	146295	-0-	-268581	-0-	227	1	146068	2	N	-0-					-0-
03	437069	X	331508	-0-	-105561	-0-	904	1	330477	2	N	115	115	8			-0-
							127	9									

KELLER-LAGRONE HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289884 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11218 - 20016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613614	X	381059	-0-	-232555	-0-	2783	1	378276	2	N	-0-					-0-
11	458940	X	345140	-0-	-113800	-0-	2209	1	342931	2	N	-0-					-0-
12	436077	X	-0-	-0-	-436077	-0-					N	12	12	8			-0-
01	436077	X	-0-	-0-	-436077	-0-					N	-0-					-0-
02	365960	X	-0-	-0-	-365960	-0-					N	-0-					-0-
03	381052	X	297742	-0-	-83310	-0-	836	1	296880	2	N	24	24	8			-0-
							26	9									

ABNEY 1215 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289931 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11121 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539555	X	359955	-0-	-179600	-0-	2535	1	357420	2	N	-0-					-0-
11	522150	X	320863	-0-	-201287	-0-	1965	1	318898	2	N	-0-					-0-
12	458955	X	316512	-0-	-142443	-0-	1788	1	314724	2	N	-0-					-0-
01	417167	X	296257	-0-	-120910	-0-	2010	1	294247	2	N	-0-					-0-
02	348460	X	251729	-0-	-96731	-0-	457	1	251272	2	N	-0-					-0-
03	359941	X	259743	-0-	-100198	-0-	807	1	258936	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290011 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11336 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568788	X	347036	-0-	-221752	-0-	123	1	346913	2	N	-0-					-0-
11	550440	X	314394	-0-	-236046	-0-	116	1	314278	2	N	-0-					-0-
12	568788	X	303622	-0-	-265166	-0-	124	1	303498	2	N	-0-					-0-
01	568788	X	302474	-0-	-266314	-0-	141	1	302333	2	N	-0-					-0-
02	340872	X	271229	-0-	-69643	-0-	690	1	270539	2	N	-0-					-0-
03	347045	X	288527	-0-	-58518	-0-	661	1	287866	2	N	-0-					-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290079 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11358 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523032	X	422371	-0-	-100661	-0-	150	1	422221	2	N	-0-					-0-
11	506160	X	379943	-0-	-126217	-0-	141	1	379802	2	N	-0-					-0-
12	523032	X	364614	-0-	-158418	-0-	149	1	364465	2	N	-0-					-0-
01	523032	X	342136	-0-	-180896	-0-	160	1	341976	2	N	-0-					-0-
02	412972	X	290670	-0-	-122302	-0-	752	1	289918	2	N	-0-					-0-
03	422375	X	302735	-0-	-119640	-0-	686	1	302049	2	N	-0-					-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290086 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11522 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664144	X	383797	-0-	-280347	-0-	104	1	383693	2	N	-0-					-0-
11	642720	X	456474	-0-	-186246	-0-	122	1	456352	2	N	-0-					-0-
12	664144	X	325561	-0-	-338583	-0-	100	1	325461	2	N	-0-					-0-
01	664144	X	395976	-0-	-268168	-0-	28	1	395948	2	N	-0-					-0-
02	445116	X	354095	-0-	-91021	-0-	805	1	353290	2	N	-0-					-0-
03	471696	X	387554	-0-	-84142	-0-	821	1	386733	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290112 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11808 - 20125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	691269	X	554888	-0-	-136381	-0-	192	1	554696	2	N	-0-			-0-
11	668970	X	527336	-0-	-141634	-0-	141	1	527195	2	N	-0-			-0-
12	691269	X	387549	-0-	-303720	-0-	116	1	387433	2	N	-0-			-0-
01	691269	X	457591	-0-	-233678	-0-	32	1	457559	2	N	-0-			-0-
02	515676	X	422179	-0-	-93497	-0-	956	1	421223	2	N	-0-			-0-
03	554900	X	466857	-0-	-88043	-0-	984	1	465873	2	N	-0-			-0-

MEDLIN-YOUNGBLOOD HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290113 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11580 - 20578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	691269	X	422052	-0-	-269217	-0-	119	1	421933	2	N	-0-			-0-
11	668970	X	476008	-0-	-192962	-0-	128	1	475880	2	N	-0-			-0-
12	691269	X	338329	-0-	-352940	-0-	109	1	338220	2	N	-0-			-0-
01	691269	X	216336	-0-	-474933	-0-	13	1	216323	2	N	-0-			-0-
02	471464	X	370379	-0-	-101085	-0-	831	1	369548	2	N	-0-			-0-
03	491877	X	402152	-0-	-89725	-0-	847	1	401305	2	N	-0-			-0-

ABNEY 1215 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290114 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11241 - 19838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	605647	X	384751	-0-	-220896	-0-	2712	1	382039	2	N	-0-			-0-
11	586110	X	341154	-0-	-244956	-0-	2090	1	339064	2	N	-0-			-0-
12	605647	X	315965	-0-	-289682	-0-	1785	1	314180	2	N	-0-			-0-
01	605647	X	292189	-0-	-313458	-0-	1983	1	290206	2	N	-0-			-0-
02	375844	X	246339	-0-	-129505	-0-	447	1	245892	2	N	-0-			-0-
03	384741	X	264570	-0-	-120171	-0-	821	1	263749	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290145 COMPL. DATE 08/02/2020 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11693 - 19862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1534832	X	549583	-0-	-985249	-0-	101	1	549482	2	N	-0-			-0-
11	610590	X	484270	-0-	-126320	-0-	90	1	484180	2	N	-0-			-0-
12	630943	X	458686	-0-	-172257	-0-	98	1	458588	2	N	-0-			-0-
01	630943	X	428323	-0-	-202620	-0-	113	1	428210	2	N	-0-			-0-
02	541408	X	357884	-0-	-183524	-0-	860	1	357024	2	N	-0-			-0-
03	549568	X	372873	-0-	-176695	-0-	768	1	372105	2	N	-0-			-0-

TALLEY-WEISS HV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290148 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11320 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	493985	X	387983	-0-	-106002	-0-	137	1	387846	2	N	-0-			-0-
11	478050	X	346280	-0-	-131770	-0-	128	1	346152	2	N	-0-			-0-
12	493985	X	330669	-0-	-163316	-0-	135	1	330534	2	N	-0-			-0-
01	493985	X	310953	-0-	-183032	-0-	145	1	310808	2	N	-0-			-0-
02	381500	X	266747	-0-	-114753	-0-	686	1	266061	2	N	-0-			-0-
03	387996	X	280243	-0-	-107753	-0-	636	1	279607	2	N	-0-			-0-

HERNDON HV WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290262 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11600 - 18655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		344866	-0-	344866	2916517	118	1	344748	2	N	-0-			-0-
11	3243263	X	326746	-0-	-2916517	-0-	111	1	326635	2	N	-0-			-0-
12	421755	X	318585	-0-	-103170	-0-	118	1	318467	2	N	-0-			-0-
01	421755	X	311901	-0-	-109854	-0-	231	1	311670	2	N	-0-			-0-
02	380940	X	258210	-0-	-122730	-0-	655	1	257555	2	N	-0-			-0-
03	421755	X	269155	-0-	-152600	-0-	596	1	268559	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290280 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 11081 PERF.11527 - 20972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1501675	X	550856	-0-	-950819	-0-	101	1	550755	2	N	-0-			-0-
11	585990	X	493019	-0-	-92971	-0-	92	1	492927	2	N	-0-			-0-
12	605523	X	468517	-0-	-137006	-0-	100	1	468417	2	N	-0-			-0-
01	605523	X	443106	-0-	-162417	-0-	117	1	442989	2	N	-0-			-0-
02	546924	X	373747	-0-	-173177	-0-	898	1	372849	2	N	-0-			-0-
03	550870	X	384671	-0-	-166199	-0-	790	1	383881	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERNDON HV WEST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290472 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11485 - 19933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		558267	-0-	558267	642719	568	1	557699	2	N	-0-			-0-
05	0		549030	-0-	549030	1191749	2505	1	546525	2	N	-0-			-0-
06	0		487956	-0-	487956	1679705	3266	1	484690	2	N	-0-			-0-
07	0		452716	-0-	452716	2132421	1674	1	451042	2	N	-0-			-0-
08	0		372095	-0-	372095	2504516	590	1	371505	2	N	-0-			-0-
09	0		348438	-0-	348438	2852954	307	1	348131	2	N	-0-			-0-
10	0		370403	-0-	370403	3223357	127	1	370276	2	N	-0-			-0-
11	0		346877	-0-	346877	3570234	118	1	346759	2	N	-0-			-0-
12	0		337475	-0-	337475	3907709	125	1	337350	2	N	-0-			-0-
01	0		224575	-0-	224575	4132284	89	1	224486	2	N	-0-			-0-
*02	4420414	X	288130	-0-	-4132284	-0-	726	1	287404	2	N	-0-			-0-
03	481275	X	295852	-0-	-185423	-0-	658	1	295194	2	N	-0-			-0-

MESA MINERALS HV UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290534 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11647 - 21192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		431205	-0-	431205	431205	568	1	430637	2	N	-0-			-0-
09	0		656550	-0-	656550	1087755	460	1	656090	2	N	-0-			-0-
10	0		649358	-0-	649358	1737113	119	1	649239	2	N	-0-			-0-
11	0		597357	-0-	597357	2334470	111	1	597246	2	N	-0-			-0-
12	0		578014	-0-	578014	2912484	123	1	577891	2	N	-0-			-0-
01	0		550417	-0-	550417	3462901	146	1	550271	2	N	-0-			-0-
02	0		468043	-0-	468043	3930944	1123	1	466920	2	N	-0-			-0-
*03	4414815	X	483871	-0-	-3930944	-0-	990	1	482881	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290545 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11570 - 21314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	607925	X	531572	-0-	-76353	-0-	183	1	531389	2	N	-0-			-0-

FLANAGAN-JERNIGAN HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290546 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11328 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	467525	X	376671	-0-	-90854	-0-	130	1	376541	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290557 COMPL. DATE 08/10/2020 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11418 - 21221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	739133	X	484434	-0-	-254699	-0-	1420	1	483014	2	N	-0-			-0-

BRYSON A1 HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290558 COMPL. DATE 08/12/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11312 - 21115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	725550	X	409539	-0-	-316011	-0-	1202	1	408337	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

G.D. MCKAY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290571 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11573 - 21695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	262620	X	NO RPT	-0-	-262620	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290573 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11102 - 23301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	303795	X	NO RPT	-0-	-303795	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290577 COMPL. DATE 11/04/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11410 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	282334	X	NO RPT	-0-	-282334	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290578 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11383 - 21211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	199420	X	NO RPT	-0-	-199420	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON A1 HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290580 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11377 - 21280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	719070	X	NO RPT	-0-	-719070	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290581 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11640 - 21276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	256729	X	NO RPT	-0-	-256729	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDY HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290582 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11489 - 20524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	170136	X	NO RPT	-0-	-170136	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HERNDON HV WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290593 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11737 - 19235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	37434	X	NO RPT	-0-	-37434	-0-					N	NO RPT					-0-
03	580227	X	NO RPT	-0-	-580227	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA MINERALS HV UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290611 COMPL. DATE 08/03/2020 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11593 - 21087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	23122	X	NO RPT	-0-	-23122	-0-					N	NO RPT					-0-
03	716782	X	NO RPT	-0-	-716782	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290626 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11327 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	669639	X	NO RPT	-0-	-669639	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN-CALDWELL HV UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290627 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11566 - 22172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	796050	X	NO RPT	-0-	-796050	-0-					N	NO RPT					-0-

G.D. MCKAY HV UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290656 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11452 - 20936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	258752	X	NO RPT	-0-	-258752	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 238531 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 240444 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4151	-0-	-251	-0-	589	1	3190	2	N	338	188	1			221
							372	9									
11	3960	X	2527	-0-	-1433	-0-	494	1	2033	2	N	-0-					221
12	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	570	1	2594	2	N	-0-					221
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	513	1	3952	2	N	-0-					221
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	361	1	4861	2	N	-0-					221
*03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	513	1	4402	2	N	184	184	1			221
							202	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 242810 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	923	-0-	-968	-0-	922	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1830	N	1122	-0-	-708	-0-	1121	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					27
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1868	2	47	9	N	43					70
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1	1	8			70
03	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	1678	2			N	-0-					70

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 T RRCID -> 243230 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11667 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 244166 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11884 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE WELL #: 1 RRCID -> 244249 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					77
11	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					77
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					77
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					77
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					77
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	402	2	2	9	N	2	2	8			77

GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244285 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11550 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244823 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 1 RRCID -> 244824 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11430 - 11686

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					20
11	2760	N	2652	-0-	-108	-0-	2652	2			N	-0-					20
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					20
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					20
02	2464	N	1891	-0-	-573	-0-	1891	2			N	-0-					20
03	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	2342	2			N	-0-					20

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450

10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	472	1	4620	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	273	1	2649	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	256	1	2430	2	Y	-0-					-0-
01	4495	X	3296	-0-	-1199	-0-	318	1	2978	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	1809	-0-	-2251	-0-	173	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	295	1	2847	2	Y	-0-					-0-

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360

10	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	2			N	-0-					23
11	660	N	256	-0-	-404	-0-	256	2			N	-0-					23
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					23
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					23
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					23
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					23

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390

10	1209	X	769	-0-	-440	-0-	769	2			N	-0-					27
11	1170	X	655	-0-	-515	-0-	655	2			N	-0-					27
12	1147	X	910	-0-	-237	-0-	910	2			N	-0-					27
01	1147	X	644	-0-	-503	-0-	644	2			N	-0-					27
02	1036	X	491	-0-	-545	-0-	491	2			N	-0-					27
*03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					27

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245637 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 11000

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751

10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					27
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					27
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					27
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					27
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					27

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 245776 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 11350

10	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2684	2	43	9	N	39					57
11	2850	X	2629	-0-	-221	-0-	2628	2	1	9	N	1	1	8			57
12	2945	X	2561	-0-	-384	-0-	2561	2			N	-0-					57
01	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	2577	2	1	9	N	1	1	8			57
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					57
*03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2677	2	167	9	N	152	179	1	3	8	27

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 245866 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 11260

10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					60
11	3420	X	1022	-0-	-2398	-0-	390	1	632	2	N	-0-					60
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1209	1	3513	2	N	-0-					60
01	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1170	1	6373	2	N	-0-					60
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					60
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	144					204

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246366 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11416 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 246721 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 247037 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184

10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	145	1	912	2	Y	-0-					-0-
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	179	1	1285	2	Y	-0-					-0-
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	185	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1054 N	457	-0-	-597	-0-	72	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1372 N	580	-0-	-792	-0-	61	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	165	-0-	-1013	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 247193 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9762 - 11270

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 8H RRCID -> 247391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287

10	341 N	284	-0-	-57	-0-	48	1	236	2	Y	-0-					175
11	480 N	139	-0-	-341	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					175
12	434 N	93	-0-	-341	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					175
01	279 N	180	-0-	-99	-0-	34	1	146	2	Y	-0-					175
02	140 N	94	-0-	-46	-0-	22	1	72	2	Y	-0-					175
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					175

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247500 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734

10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247759 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					97
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					97
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					97
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					97
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					97
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					97

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 247952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11980 PERF.11844 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248205 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11914 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248335 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9106 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	531	-0-	-306	-0-	59 1	1 9	471	2	Y	1	1	8			13
11	780	N	422	-0-	-358	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					13
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	67	1	564	2	Y	-0-					13
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					13
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-					13
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	122	1	835	2	Y	-0-					13

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249380 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11810 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODFIN WELL #: 1H RRCID -> 250062 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	2130	X	1602	-0-	-528	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MOHON GU WELL #: 13H RRCID -> 250246 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3708	-0-	-477	-0-	3706	2	2	9	N	2	2	8			67
11	3990	X	3487	-0-	-503	-0-	3487	2			N	-0-					67
12	4123	X	3522	-0-	-601	-0-	3522	2			N	-0-					67
01	3937	X	3338	-0-	-599	-0-	3338	2			N	-0-					67
02	3444	X	2902	-0-	-542	-0-	2902	2			N	-0-					67
*03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					67

MILLER WELL #: 2H RRCID -> 250707 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

BARTLEY GU WELL #: 3H RRCID -> 251179 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11395 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18259	X	13075	-0-	-5184	-0-	13075	2			N	-0-					3
11	17460	X	13335	-0-	-4125	-0-	13335	2			N	-0-					3
12	17174	X	11973	-0-	-5201	-0-	11973	2			N	-0-					3
01	14539	X	12921	-0-	-1618	-0-	12921	2			N	-0-					3
02	12740	X	11304	-0-	-1436	-0-	11304	2			N	-0-					3
03	13795	X	10477	-0-	-3318	-0-	10477	2			N	-0-					3

BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			N	-0-					61
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					61
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					61
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					61
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	974	2			N	-0-					61
*03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					61

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252010 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER WELL #: 1H RRCID -> 252624 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11094 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1002	-0-	-34	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
*03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252803 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 252806 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11320 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27590	X	13347	-0-	-14243	-0-	17 24	1 9	13306	2	N	22	22	8			-0-
11	26700	X	16553	-0-	-10147	-0-	23 12	1 9	16518	2	N	11	11	8			-0-
12	27590	X	15726	-0-	-11864	-0-	22	1	15704	2	N	-0-					-0-
01	23801	X	23801	-0-	-0-	-0-	37	1	23764	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	12833	-0-	-3687	-0-	21	1	12812	2	N	-0-					-0-
03	17112	X	15907	-0-	-1205	-0-	26	1	15881	2	N	-0-					-0-

NORDHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 253545 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11707 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	668	-0-	-944	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	705	-0-	-639	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BLALOCK "A" WELL #: 14H RRCID -> 253549 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11479 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
12	4154	X	3656	-0-	-498	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3101	-0-	-1053	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
02	3752	X	2058	-0-	-1694	-0-	2057	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3248	-0-	-782	-0-	38	1	3210	2	Y	-0-					22
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	36	1	3129	2	Y	-0-					22
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	45	1	3296	2	Y	-0-					22
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	45	1	3543	2	Y	-0-	22	1			-0-
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	3030	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3228	-0-	-120	-0-	39	1	3189	2	Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	299 1	1 9	4842	2	Y	1	1	8			-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	3690	2	Y	1	1	8			-0-
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	222	1	3351	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3190	-0-	-1212	-0-	205	1	2985	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	2112	-0-	-1864	-0-	144 1	1 9	1967	2	Y	1	1	8			-0-
03	4402	X	3604	-0-	-798	-0-	225	1	3379	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	39158	2			N	-0-					-0-
11	36330	X	36330	-0-	-0-	-0-	36330	2			N	-0-					-0-
12	35611	X	35611	-0-	-0-	-0-	35611	2			N	-0-					-0-
01	35829	X	35829	-0-	-0-	-0-	35829	2			N	-0-					-0-
02	30689	X	30689	-0-	-0-	-0-	30689	2			N	-0-					-0-
*03	14578	X	14578	-0-	-0-	-0-	14578	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4142	-0-	-198	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4110	X	3634	-0-	-476	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3647	-0-	-600	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3876	-0-	-371	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3686	-0-	-66	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3820	-0-	-334	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.14592 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	10794	-0-	-3311	-0-	186	1	10608	2	N	-0-					20
11	13590	X	9989	-0-	-3601	-0-	180	1	9809	2	N	-0-					20
12	12958	X	10185	-0-	-2773	-0-	186	1	9999	2	N	-0-					20
01	12369	X	9845	-0-	-2524	-0-	156	1	9689	2	N	-0-					20
02	10164	X	8990	-0-	-1174	-0-	162	1	8827	2	N	1	1	8			20
							1	9									
03	10788	X	10203	-0-	-585	-0-	186	1	10017	2	N	-0-					20

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	1387	-0-	-3046	-0-	104	1	1283	2	N	-0-					2
11	4290	X	1222	-0-	-3068	-0-	108	1	1114	2	N	-0-					2
12	2573	X	1056	-0-	-1517	-0-	96	1	960	2	N	-0-					2
01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	108	1	6527	2	N	1	1	8			2
							1	9									
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	68	1	3324	2	N	-0-					2
*03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	124	1	3789	2	N	-0-					2

WERNER WELL #: 1H RRCID -> 254877 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11157 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6455	-0-	-925	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	5986	-0-	-2136	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5373	-0-	-1963	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5683	-0-	-2439	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 6H RRCID -> 254990 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11132 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	3782	-0-	-1426	-0-	45	1	3737	2	N	-0-					5
11	4320	X	3859	-0-	-461	-0-	44	1	3815	2	N	-0-					5
12	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	48	1	3575	2	N	-0-					5
01	4464	X	3588	-0-	-876	-0-	45	1	3543	2	N	-0-					5
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	45	1	3768	2	N	-0-					5
*03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	57	1	4677	2	N	-0-					5

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARTLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 255581 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11275 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	708	1	4053	2	N	-0-					215
11	5670	X	4986	-0-	-684	-0-	791	1	4195	2	N	-0-					215
12	5394	X	4212	-0-	-1182	-0-	810	1	3402	2	N	-0-					215
01	4774	X	3938	-0-	-836	-0-	711	1	3227	2	N	-0-					215
02	4648	X	3393	-0-	-1255	-0-	615	1	2778	2	N	-0-					215
03	5146	X	2454	-0-	-2692	-0-	404	1	2050	2	N	-0-					215

WHITTAKER WELL #: 6H RRCID -> 256265 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11640 - 16404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	6673	-0-	-1294	-0-	6673	2			Y	-0-					84
11	7710	X	6795	-0-	-915	-0-	6794	2	1	9	Y	1	1	8			84
12	7967	X	6805	-0-	-1162	-0-	6804	2	1	9	Y	1	1	8			84
01	7843	X	7237	-0-	-606	-0-	7237	2			Y	-0-					84
02	7084	X	6612	-0-	-472	-0-	6611	2	1	9	Y	1	1	8			84
*03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					84

WIENER WELL #: 1H RRCID -> 256343 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11375 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
*03	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

HEMBY GU WELL #: 4H RRCID -> 256352 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11620 - 17196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	9839	-0-	-143	-0-	9837	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	9600	X	8774	-0-	-826	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9232	-0-	-688	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9201	-0-	-719	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7576	-0-	-1300	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8160	-0-	-1667	-0-	8160	2			N	-0-					-0-

MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9183	-0-	-1140	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
11	9990	X	8612	-0-	-1378	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	8383	-0-	-1940	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8695	-0-	-1442	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	6805	-0-	-1931	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7782	-0-	-1394	-0-	7782	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5093	-0-	-177	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4855	-0-	-415	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	1324	-0-	-1838	-0-	55	1	1269	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2077	-0-	-983	-0-	88	1	1989	2	Y	-0-					-0-
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	213	1	5268	2	Y	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	182	1	4756	2	Y	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	119	1	2862	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	3218	-0-	-1587	-0-	138	1	3079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2692	-0-	-625	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2076	-0-	-931	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
*03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-

CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	2497	-0-	-2153	-0-	105	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3177	-0-	-1143	-0-	134	1	3043	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	1554	-0-	-1825	-0-	60	1	1494	2	Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	155	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	137	1	3300	2	Y	-0-					-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	168	1	3757	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3013	-0-	-317	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	2331	-0-	-1451	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	2212	-0-	-1570	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2256	-0-	-1160	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2180	-0-	-920	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6666	-0-	-340	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	6339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6851	X	6497	-0-	-354	-0-	6495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5816	-0-	-204	-0-	5815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6665	X	6261	-0-	-404	-0-	6261	2			N	-0-					-0-

LOWRY E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12083 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15717	X	14356	-0-	-1361	-0-	14352	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	15210	X	13940	-0-	-1270	-0-	13939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15500	X	15095	-0-	-405	-0-	15093	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	15500	X	13957	-0-	-1543	-0-	13956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13608	X	11248	-0-	-2360	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14160	-0-	-937	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5308	-0-	-706	-0-	728	1	4578	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	5820	X	4563	-0-	-1257	-0-	696	1	3867	2	Y	-0-					-0-
12	6014	X	4963	-0-	-1051	-0-	746	1	4217	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	5083	-0-	-838	-0-	683	1	4400	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2969	-0-	-1819	-0-	342	1	2627	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4782	-0-	-519	-0-	695	1	4087	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
*03	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

SWEPCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11773 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14322	X	11680	-0-	-2642	-0-	11670	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11	13860	X	11006	-0-	-2854	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12513	-0-	-135	-0-	12511	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12915	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	10556	X	9462	-0-	-1094	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11769	-0-	-755	-0-	11763	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	634	1	4871	2	Y	-0-					15
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	613	1	4865	2	Y	-0-					15
12	5394	X	5299	-0-	-95	-0-	615	1	4684	2	Y	-0-					15
01	5394	X	4630	-0-	-764	-0-	514	1	4116	2	Y	-0-					15
02	4872	X	3859	-0-	-1013	-0-	386	1	3473	2	Y	-0-					15
*03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	639	1	5103	2	Y	-0-					15

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11334 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	586	1	5866	2	Y	-0-					-0-
11	6870	X	6684	-0-	-186	-0-	582	1	6102	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6837	-0-	-231	-0-	549	1	6222	2	Y	60	43	1			17
							66	9									
01	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	529	1	6131	2	Y	32					49
							35	9									
02	6244	X	5041	-0-	-1203	-0-	294	1	4747	2	Y	-0-					49
03	6913	X	6413	-0-	-500	-0-	480	1	5823	2	Y	100	62	1			87
							110	9									

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11287 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10539	-0-	-1024	-0-	956	1	9583	2	Y	-0-					73
11	12090	X	10586	-0-	-1504	-0-	922	1	9664	2	Y	-0-					73
12	12493	X	11245	-0-	-1248	-0-	906	1	10272	2	Y	61	95	1			39
							67	9									
01	12493	X	9904	-0-	-2589	-0-	784	1	9085	2	Y	32					71
							35	9									
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	656	1	10579	2	Y	-0-					71
03	11253	X	9963	-0-	-1290	-0-	759	1	9204	2	Y	-0-	71	1			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
11	6300	X	5635	-0-	-665	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5718	-0-	-1164	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5342	-0-	-874	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5250	-0-	-1632	-0-	5250	2			N	-0-					-0-

WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11834 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17794	X	12086	-0-	-5708	-0-	12085	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	13110	X	11322	-0-	-1788	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12022	-0-	-1525	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11001	-0-	-1740	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	472	-0-	-11036	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	13299	2	2	9	N	2	2	8			-0-

WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1884	-0-	-1092	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2345	-0-	-535	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	1595	-0-	-1381	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2178	-0-	-395	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1880	-0-	-304	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11308 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	6519	-0-	-2719	-0-	592	1	5927	2	Y	-0-					2
11	8940	X	6900	-0-	-2040	-0-	601	1	6299	2	Y	-0-					2
12	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	646	1	7317	2	Y	-0-					2
01	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	867	1	10043	2	Y	-0-					2
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	601	1	9681	2	Y	-0-					2
03	7967	X	6094	-0-	-1873	-0-	465	1	5629	2	Y	-0-					2

BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	16	-0-	-2960	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1772	-0-	-1204	-0-	197	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7045	-0-	-550	-0-	498	1	6543	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	7200	X	6856	-0-	-344	-0-	484	1	6372	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6864	-0-	-576	-0-	494	1	6370	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6308	-0-	-853	-0-	382	1	5926	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	2113	-0-	-4299	-0-	131	1	1982	2	N	-0-					-0-
*03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	575	1	9237	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DINKLE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 261578 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11512 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18011	X	17014	-0-	-997	-0-	17014	2			Y	-0-					27
11	17700	X	16049	-0-	-1651	-0-	16049	2			Y	-0-	27	1			-0-
12	18290	X	16131	-0-	-2159	-0-	16128	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	18290	X	15776	-0-	-2514	-0-	15776	2			Y	-0-					-0-
02	16352	X	12704	-0-	-3648	-0-	12704	2			Y	-0-					-0-
03	17019	X	15375	-0-	-1644	-0-	15375	2			Y	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 13H RRCID -> 261580 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11244 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	9278	-0-	-5540	-0-	842	1	8436	2	Y	-0-					-0-
11	13680	X	8903	-0-	-4777	-0-	775	1	8128	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	9604	-0-	-4532	-0-	779	1	8825	2	Y	-0-					-0-
01	14136	X	10009	-0-	-4127	-0-	796	1	9213	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7961	-0-	-1615	-0-	465	1	7496	2	Y	-0-					-0-
*03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	1176	1	14260	2	Y	-0-					-0-

FOOTE GU WELL #: 4H RRCID -> 261618 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12828 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	10489	-0-	-764	-0-	742	1	9747	2	N	-0-					-0-
11	10890	X	10146	-0-	-744	-0-	716	1	9430	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10375	-0-	-475	-0-	746	1	9629	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9563	-0-	-1287	-0-	578	1	8985	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	6901	-0-	-2815	-0-	429	1	6472	2	N	-0-					-0-
*03	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	665	1	10671	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT GU WELL #: 1H RRCID -> 261846 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10788 - 14716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
11	14100	X	13873	-0-	-227	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14666	-0-	-400	-0-	14666	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	15092	-0-	-5	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13113	-0-	-523	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12963	-0-	-2134	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

WELLS GU WELL #: 2H RRCID -> 261947 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11227 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17887	X	16986	-0-	-901	-0-	16980	2	6	9	N	5	5	8			-0-
11	17100	X	16069	-0-	-1031	-0-	16061	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	17670	X	16183	-0-	-1487	-0-	16170	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	17143	X	16187	-0-	-956	-0-	16181	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	15484	X	14349	-0-	-1135	-0-	14339	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	16988	X	15317	-0-	-1671	-0-	15304	2	13	9	N	12	12	8			-0-

DINKLE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 261948 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11522 - 15853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10757	X	9643	-0-	-1114	-0-	9642	2	1	9	Y	1	1	8			28
11	9570	X	8331	-0-	-1239	-0-	8331	2			Y	-0-	28	1			-0-
12	9889	X	9433	-0-	-456	-0-	9431	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	9641	X	9318	-0-	-323	-0-	9318	2			Y	-0-					-0-
02	8708	X	7707	-0-	-1001	-0-	7706	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOOTE GU WELL #: 5H RRCID -> 262134 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11814 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5993	-0-	-21	-0-	822	1	5170	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	804	1	4470	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5018	-0-	-1058	-0-	754	1	4264	2	Y	-0-					-0-
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	817	1	5263	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	3972	-0-	-1516	-0-	458	1	3514	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5886	-0-	-97	-0-	855	1	5031	2	Y	-0-					-0-

WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11407 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	7195	-0-	-1950	-0-	85	1	7110	2	N	-0-					3
11	7560	X	6886	-0-	-674	-0-	79	1	6807	2	N	-0-					3
12	7812	X	5964	-0-	-1848	-0-	79	1	5885	2	N	-0-					3
01	7812	X	7143	-0-	-669	-0-	89	1	7054	2	N	-0-					3
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	89	1	7393	2	N	-0-					3
*03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	92	1	7587	2	N	-0-					3

KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2492	-0-	-825	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2344	-0-	-626	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2341	-0-	-604	-0-	2340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1486	-0-	-754	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	13142	-0-	-684	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
11	13380	X	12074	-0-	-1306	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	13200	-0-	-626	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12957	-0-	-652	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
*03	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-

FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	22	1	16704	2	N	-0-					-0-
11	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	21	1	15483	2	N	-0-					-0-
12	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	22	1	15300	2	N	-0-					-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	21	1	13724	2	N	-0-					-0-
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	18	1	11179	2	N	-0-					-0-
*03	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	20	1	12278	2	N	-0-					-0-

D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11287 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	7879	-0-	-4211	-0-	7879	2			Y	-0-					-0-
11	11700	X	10129	-0-	-1571	-0-	10129	2			Y	-0-					-0-
12	12090	X	9741	-0-	-2349	-0-	9741	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	9230	-0-	-194	-0-	9230	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	9166	-0-	-298	-0-	9166	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	10040	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11401 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14942	X	11900	-0-	-3042	-0-	11900	2			Y	-0-					-0-
11	14460	X	11762	-0-	-2698	-0-	11762	2			Y	-0-					-0-
12	13826	X	11597	-0-	-2229	-0-	11597	2			Y	-0-					-0-
01	13454	X	10712	-0-	-2742	-0-	10712	2			Y	-0-					-0-
02	11368	X	8481	-0-	-2887	-0-	8481	2			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	11186	2			Y	-0-					-0-

PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	9343	-0-	-1724	-0-	9340	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	10410	X	9248	-0-	-1162	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9150	-0-	-1173	-0-	9149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	10323	X	9477	-0-	-846	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	6187	-0-	-2969	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	6067	-0-	-3481	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3235	-0-	-305	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3347	-0-	-311	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3086	-0-	-572	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	5543	-0-	-2920	-0-	514	1	5028	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7080	X	5039	-0-	-2041	-0-	471	1	4568	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	4843	-0-	-1946	-0-	461	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	4499	-0-	-1949	-0-	434	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3002	-0-	-2430	-0-	287	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	3148	-0-	-2401	-0-	295	1	2853	2	N	-0-					-0-

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279437 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11150 - 15907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	14884	-0-	-926	-0-	14884	2			N	-0-					20
11	14820	X	14262	-0-	-558	-0-	14262	2			N	-0-					20
12	15128	X	13892	-0-	-1236	-0-	13892	2			N	-0-					20
01	15066	X	12981	-0-	-2085	-0-	12981	2			N	-0-					20
02	13608	X	12179	-0-	-1429	-0-	12179	2			N	-0-					20
03	14880	X	11180	-0-	-3700	-0-	11180	2			N	-0-					20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279441 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11166 - 16021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21758	X	21758	-0-	-0-	-0-	21758	2			N	-0-					-0-
11	20604	X	20604	-0-	-0-	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	19175	-0-	-386	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	19123	-0-	-2639	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
02	20225	X	20225	-0-	-0-	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
*03	22101	X	22101	-0-	-0-	-0-	22101	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279442 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279896 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10803 - 17779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41354	X	34034	-0-	-7320	-0-	34034	2			N	-0-					3
11	38100	X	31215	-0-	-6885	-0-	31215	2			N	-0-					3
12	38905	X	32008	-0-	-6897	-0-	32008	2			N	-0-					3
01	37045	X	32552	-0-	-4493	-0-	32552	2			N	-0-					3
02	33040	X	23773	-0-	-9267	-0-	23773	2			N	-0-					3
*03	40104	X	40104	-0-	-0-	-0-	40104	2			N	-0-					3

DUNAWAY-FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284324 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11265 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125147	X	102183	-0-	-22964	-0-	102183	2			N	-0-					-0-
11	113040	X	95583	-0-	-17457	-0-	95583	2			N	-0-					-0-
12	112313	X	98513	-0-	-13800	-0-	98513	2			N	-0-					-0-
01	108748	X	61470	-0-	-47278	-0-	61470	2			N	-0-					-0-
02	105366	X	105366	-0-	-0-	-0-	105366	2			N	-0-					-0-
*03	128188	X	128188	-0-	-0-	-0-	128188	2			N	-0-					-0-

DUNAWAY-WIENER WB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284889 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11372 - 21652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168950	X	59190	-0-	-109760	-0-	59190	2			N	-0-					-0-
11	210043	X	210043	-0-	-0-	-0-	210043	2			N	-0-					-0-
12	182415	X	182415	-0-	-0-	-0-	182415	2			N	-0-					-0-
01	37651	X	37651	-0-	-0-	-0-	37651	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTENNIAL GU WELL #: 1H RRCID -> 285066 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11682 - 22929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307489	X	54627	-0-	-252862	-0-	68	1	54559	2	N	-0-					-0-
11	297570	X	135759	-0-	-161811	-0-	45	1	135714	2	Y	-0-					-0-
12	193166	X	193166	-0-	-0-	-0-	59	1	193107	2	Y	-0-					-0-
01	165376	X	165376	-0-	-0-	-0-	54	1	165322	2	Y	-0-					-0-
02	128859	X	128859	-0-	-0-	-0-	48	1	128811	2	Y	-0-					-0-
*03	144710	X	144710	-0-	-0-	-0-	183	1	144527	2	Y	-0-					-0-

MAVERICK GU WELL #: 1H RRCID -> 285181 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11960 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218271	X	136969	-0-	-81302	-0-	286	1	136683	2	Y	-0-					-0-
11	211230	X	127940	-0-	-83290	-0-	268	1	127672	2	Y	-0-					-0-
12	218271	X	122899	-0-	-95372	-0-	282	1	122617	2	Y	-0-					-0-
01	186868	X	116117	-0-	-70751	-0-	282	1	115835	2	Y	-0-					-0-
02	123704	X	100036	-0-	-23668	-0-	255	1	99781	2	Y	-0-					-0-
03	136958	X	60714	-0-	-76244	-0-	244	1	60470	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAVERICK GU WELL #: 2H RRCID -> 285231 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11863 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227757	X	134469	-0-	-93288	-0-	280	1	134189	2	Y	-0-					-0-
11	220410	X	122569	-0-	-97841	-0-	256	1	122313	2	Y	-0-					-0-
12	193874	X	120192	-0-	-73682	-0-	276	1	119916	2	Y	-0-					-0-
01	170872	X	115634	-0-	-55238	-0-	281	1	115353	2	Y	-0-					-0-
02	121464	X	100983	-0-	-20481	-0-	257	1	100726	2	Y	-0-					-0-
03	134478	X	108599	-0-	-25879	-0-	437	1	108162	2	Y	-0-					-0-

RHOADES-ROSBOROUGH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285415 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11384 - 21245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253022	X	191171	-0-	-61851	-0-	251	1	190920	2	N	-0-					-0-
11	244860	X	184707	-0-	-60153	-0-	256	1	184451	2	N	-0-					-0-
12	253022	X	186890	-0-	-66132	-0-	266	1	186624	2	N	-0-					-0-
01	228625	X	161781	-0-	-66844	-0-	248	1	161533	2	N	-0-					-0-
02	201628	X	119191	-0-	-82437	-0-	193	1	118998	2	N	-0-					-0-
03	191177	X	163952	-0-	-27225	-0-	264	1	163688	2	N	-0-					-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286126 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11754 - 22355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274412	X	70406	-0-	-204006	-0-	50	1	70356	2	Y	-0-					-0-
11	251790	X	134822	-0-	-116968	-0-	86	1	134736	2	Y	-0-					-0-
12	260183	X	197668	-0-	-62515	-0-	116	1	197552	2	Y	-0-					-0-
01	241304	X	179596	-0-	-61708	-0-	120	1	179476	2	Y	-0-					-0-
02	203784	X	125412	-0-	-78372	-0-	59	1	125353	2	Y	-0-					-0-
03	197656	X	-0-	-0-	-197656	-0-					Y	10	10	8			-0-

JESTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286145 COMPL. DATE 05/31/2020 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11568 - 20929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291462	X	118824	-0-	-172638	-0-	85	1	118739	2	Y	-0-					-0-
11	279720	X	275614	-0-	-4106	-0-	175	1	275439	2	Y	-0-					-0-
12	289044	X	278257	-0-	-10787	-0-	163	1	278094	2	Y	-0-					-0-
01	270072	X	237264	-0-	-32808	-0-	159	1	237105	2	Y	-0-					-0-
02	257236	X	160278	-0-	-96958	-0-	75	1	160203	2	Y	-0-					-0-
03	284797	X	-0-	-0-	-284797	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG-LOWRY DEEP (AW) WELL #: 1HR RRCID -> 286448 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11782 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211606	X	154571	-0-	-57035	-0-	310	1	154238	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									
11	162510	X	138394	-0-	-24116	-0-	300	1	138094	2	N	-0-					-0-
12	159371	X	127371	-0-	-32000	-0-	310	1	127051	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	154566	X	124653	-0-	-29913	-0-	310	1	124336	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	139608	X	109036	-0-	-30572	-0-	225	1	108809	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	154566	X	114285	-0-	-40281	-0-	310	1	113961	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

HUDSON GO WELL #: 1H RRCID -> 287834 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11546 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305412	X	253070	-0-	-52342	-0-	512	1	252558	2	Y	-0-					-0-
11	295560	X	237190	-0-	-58370	-0-	489	1	236701	2	Y	-0-					-0-
12	305412	X	237293	-0-	-68119	-0-	933	1	236360	2	Y	-0-					-0-
01	313075	X	313075	-0-	-0-	-0-	1558	1	311517	2	Y	-0-					-0-
02	356253	X	356253	-0-	-0-	-0-	452	1	355801	2	Y	-0-					-0-
*03	330723	X	330723	-0-	-0-	-0-	845	1	329878	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUDSON GO WELL #: 3H RRCID -> 287835 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11790 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488033	X	349142	-0-	-138891	-0-	706	1	348436	2	Y	-0-					-0-
11	472290	X	325720	-0-	-146570	-0-	672	1	325048	2	Y	-0-					-0-
12	432946	X	83109	-0-	-349837	-0-	327	1	82782	2	Y	-0-					-0-
01	405232	X	-0-	-0-	-405232	-0-					Y	-0-					-0-
02	323092	X	29903	-0-	-293189	-0-	38	1	29865	2	Y	-0-					-0-
03	349153	X	-0-	-0-	-349153	-0-					Y	-0-					-0-

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 2H RRCID -> 287836 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11470 - 22293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425165	X	370356	-0-	-54809	-0-	948	1	369394	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
11	387720	X	305014	-0-	-82706	-0-	606	1	304378	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
12	378510	X	295334	-0-	-83176	-0-	637	1	294650	2	Y	43	43	8			-0-
							47	9									
01	370357	X	234972	-0-	-135385	-0-	580	1	234385	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	334516	X	171282	-0-	-163234	-0-	452	1	170820	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
03	370357	X	248644	-0-	-121713	-0-	646	1	247968	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									

LEFOY-LEWIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287837 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11471 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397637	X	114146	-0-	-283491	-0-	292	1	113851	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	362790	X	299390	-0-	-63400	-0-	594	1	298760	2	Y	33	33	8			-0-
							36	9									
12	352749	X	279660	-0-	-73089	-0-	603	1	279000	2	Y	52	52	8			-0-
							57	9									
01	330894	X	234730	-0-	-96164	-0-	580	1	234141	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	278152	X	161857	-0-	-116295	-0-	428	1	161417	2	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
03	307954	X	228862	-0-	-79092	-0-	594	1	228233	2	Y	32	32	8			-0-
							35	9									

HUDSON GO WELL #: 2H RRCID -> 287876 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11526 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	317502	X	255760	-0-	-61742	-0-	518	1	255242	2	Y	-0-					-0-
11	307260	X	251358	-0-	-55902	-0-	519	1	250839	2	Y	-0-					-0-
12	317502	X	121172	-0-	-196330	-0-	476	1	120696	2	Y	-0-					-0-
01	295058	X	24514	-0-	-270544	-0-	122	1	24392	2	Y	-0-					-0-
02	240492	X	33325	-0-	-207167	-0-	42	1	33283	2	Y	-0-					-0-
03	259749	X	9049	-0-	-250700	-0-	23	1	9026	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288851 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11383 - 22608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560883	X	381353	-0-	-179530	-0-	804	1	380549	2	Y	-0-					-0-
11	509340	X	374781	-0-	-134559	-0-	819	1	373962	2	Y	-0-					-0-
12	493613	X	366005	-0-	-127608	-0-	851	1	365152	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	460474	X	335369	-0-	-125105	-0-	815	1	334554	2	Y	-0-					-0-
02	389984	X	241225	-0-	-148759	-0-	618	1	240607	2	Y	-0-					-0-
03	387283	X	313830	-0-	-73453	-0-	864	1	312966	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288891 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11295 - 23168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	388579	-0-	388579	3966595	820	1 6 9	387753	2	Y	5	5	8			-0-
11	4361348	X	394753	-0-	-3966595	-0-	863	1	393890	2	Y	-0-					-0-
12	529294	X	380791	-0-	-148503	-0-	885	1 2 9	379904	2	Y	2	2	8			-0-
01	492683	X	353136	-0-	-139547	-0-	858	1	352278	2	Y	-0-					-0-
02	350644	X	241360	-0-	-109284	-0-	619	1	240741	2	Y	-0-					-0-
03	388213	X	319950	-0-	-68263	-0-	880	1	319070	2	Y	-0-					-0-

FURRH GR-FURRH WK (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288894 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11170 - 23160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	485212	X	329880	-0-	-155332	-0-	696	1	329184	2	Y	-0-					-0-
11	440760	X	328367	-0-	-112393	-0-	718	1	327649	2	Y	-0-					-0-
12	427304	X	319858	-0-	-107446	-0-	744	1 2 9	319112	2	Y	2	2	8			-0-
01	400985	X	299107	-0-	-101878	-0-	727	1	298380	2	Y	-0-					-0-
02	340424	X	204260	-0-	-136164	-0-	523	1	203737	2	Y	-0-					-0-
03	339326	X	267416	-0-	-71910	-0-	736	1	266680	2	Y	-0-					-0-

TOLEDO BEND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289280 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11559 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	583017	X	420796	-0-	-162221	-0-	614	1 2 9	420180	2	Y	2	2	8			-0-
11	544950	X	393486	-0-	-151464	-0-	621	1	392865	2	Y	-0-					-0-
12	535587	X	374383	-0-	-161204	-0-	635	1 6 9	373742	2	Y	5	5	8			-0-
01	497643	X	346778	-0-	-150865	-0-	615	1 3 9	346160	2	Y	3	3	8			-0-
02	432572	X	306091	-0-	-126481	-0-	578	1	305513	2	Y	-0-					-0-
03	420794	X	329582	-0-	-91212	-0-	644	1	328938	2	Y	-0-					-0-

LAKE ALEXANDER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289467 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11305 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554683	X	378620	-0-	-176063	-0-	553	1 4 9	378063	2	Y	4	4	8			-0-
11	512760	X	366665	-0-	-146095	-0-	579	1	366086	2	Y	-0-					-0-
12	491443	X	357104	-0-	-134339	-0-	605	1 8 9	356491	2	Y	7	7	8			-0-
01	461156	X	329742	-0-	-131414	-0-	585	1 4 9	329153	2	Y	4	4	8			-0-
02	393260	X	287260	-0-	-106000	-0-	542	1 6 9	286712	2	Y	5	5	8			-0-
03	378882	X	305172	-0-	-73710	-0-	596	1 1 9	304575	2	Y	1	1	8			-0-

MAVERICK GU WELL #: 3H RRCID -> 289471 COMPL. DATE 05/20/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11624 - 21209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	489304	X	397207	-0-	-92097	-0-	829	1	396378	2	Y	-0-					-0-
11	473520	X	395256	-0-	-78264	-0-	826	1	394430	2	Y	-0-					-0-
12	480872	X	364053	-0-	-116819	-0-	837	1	363216	2	Y	-0-					-0-
01	445191	X	342632	-0-	-102559	-0-	832	1	341800	2	Y	-0-					-0-
02	378504	X	293988	-0-	-84516	-0-	748	1	293240	2	Y	-0-					-0-
03	408425	X	177604	-0-	-230821	-0-	714	1	176890	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLDA FARMS GU WELL #: 1H RRCID -> 289790 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11563 - 21883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614098	X	614098	-0-	-0-	-0-	581	1	613517	2	N	-0-					-0-
11	557970	X	557000	-0-	-970	-0-	576	1	556424	2	N	-0-					-0-
12	576569	X	539208	-0-	-37361	-0-	595	1	538613	2	N	-0-					-0-
01	576569	X	492118	-0-	-84451	-0-	595	1	491523	2	N	-0-					-0-
02	520772	X	358083	-0-	-162689	-0-	425	1	357658	2	N	-0-					-0-
03	576569	X	451777	-0-	-124792	-0-	586	1	451191	2	N	-0-					-0-

LAWLESS GU WELL #: 1H RRCID -> 289935 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11751 - 22263

10	0	W	695908	-0-	695908	2396848	659	1	695249	2	N	-0-					-0-
11	0	W	603688	-0-	603688	3000536	624	1	603064	2	N	-0-					-0-
12	3585353	X	584817	-0-	-3000536	-0-	645	1	584172	2	N	-0-					-0-
01	708815	X	532634	-0-	-176181	-0-	645	1	531989	2	N	-0-					-0-
02	640220	X	383333	-0-	-256887	-0-	455	1	382878	2	N	-0-					-0-
03	695919	X	503846	-0-	-192073	-0-	654	1	503192	2	N	-0-					-0-

FURRH-ELUM-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290162 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11458 - 22955

10	463353	X	380085	-0-	-83268	-0-	380084	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	387360	X	343632	-0-	-43728	-0-	343632	2			Y	-0-					-0-
12	400272	X	328685	-0-	-71587	-0-	328685	2			Y	-0-					-0-
01	400272	X	305041	-0-	-95231	-0-	305041	2			Y	-0-					-0-
02	343308	X	212987	-0-	-130321	-0-	212987	2			Y	-0-					-0-
03	380091	X	288809	-0-	-91282	-0-	288809	2			Y	-0-					-0-

LAKE FURRH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290191 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11366 - 21187

10	671088	X	608974	-0-	-62114	-0-	599	1	608371	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	649440	X	554758	-0-	-94682	-0-	579	1	554179	2	Y	-0-					-0-
12	671088	X	537538	-0-	-133550	-0-	600	1	536928	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	671088	X	474308	-0-	-196780	-0-	581	1	473721	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	550032	X	219503	-0-	-330529	-0-	303	1	219200	2	Y	-0-					-0-
03	608964	X	-0-	-0-	-608964	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH-FINDLEY-HARPER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290198 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11288 - 21563

10	727044	X	727044	-0-	-0-	-0-	727044	2			Y	-0-					-0-
11	693780	X	690191	-0-	-3589	-0-	690191	2			Y	-0-					-0-
12	716906	X	684534	-0-	-32372	-0-	684532	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	716906	X	614582	-0-	-102324	-0-	614582	2			Y	-0-					-0-
02	647528	X	435194	-0-	-212334	-0-	435194	2			Y	-0-					-0-
03	716906	X	591581	-0-	-125325	-0-	591581	2			Y	-0-					-0-

CADDO LAKE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290199 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11766 - 21630

10	671088	X	651675	-0-	-19413	-0-	641	1	651030	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	649440	X	594563	-0-	-54877	-0-	621	1	593942	2	Y	-0-					-0-
12	671088	X	572733	-0-	-98355	-0-	640	1	572085	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	671088	X	506950	-0-	-164138	-0-	621	1	506323	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	588616	X	243599	-0-	-345017	-0-	337	1	243262	2	Y	-0-					-0-
03	651682	X	-0-	-0-	-651682	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CENTENNIAL GU WELL #: 2H RRCID -> 290310 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11693 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	234376	X	234376	-0-	-0-	-0-	77	1	234299	2	Y	-0-					-0-
12	586205	X	586205	-0-	-0-	-0-	177	1	586028	2	Y	-0-					-0-
01	557046	X	557046	-0-	-0-	-0-	182	1	556864	2	Y	-0-					-0-
02	501284	X	440993	-0-	-60291	-0-	165	1	440828	2	Y	-0-					-0-
03	554993	X	23995	-0-	-530998	-0-	30	1	23965	2	Y	-0-					-0-
	WIENER WB-BOUNDS (AW)				WELL #: 1H	RRCID -> 290354					COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 10942		PERF.11427 - 21966		
10	0		82516	-0-	82516	82516	133	1	82382	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	620698	X	538182	-0-	-82516	-0-	554	1	537628	2	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR		518534	-0-	518534	518534	562	1	517972	2	Y	-0-					-0-
01	996227	X	477693	-0-	-518534	-0-	557	1	477136	2	Y	-0-					-0-
02	513996	X	345745	-0-	-168251	-0-	441	1	345304	2	Y	-0-					-0-
03	569067	X	406152	-0-	-162915	-0-	550	1	405602	2	Y	-0-					-0-
	WIENER WB-BOUNDS (AW)				WELL #: 2H	RRCID -> 290355					COMPL. DATE 10/25/2020		TOTAL DEPTH 11038		PERF.11578 - 22117		
10	0		91769	-0-	91769	91769	147	1	91622	2	Y	-0-					-0-
11	718677	X	626908	-0-	-91769	-0-	645	1	626263	2	Y	-0-					-0-
12	DELQ PR		626028	-0-	626028	626028	678	1	625350	2	Y	-0-					-0-
01	1212339	X	586311	-0-	-626028	-0-	683	1	585628	2	Y	-0-					-0-
02	602392	X	407570	-0-	-194822	-0-	519	1	407051	2	Y	-0-					-0-
03	666934	X	509086	-0-	-157848	-0-	690	1	508396	2	Y	-0-					-0-
	HUDSON GO				WELL #: 7H	RRCID -> 290579					COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 11327		PERF.11674 - 21407		
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	645604	X	645604	-0-	-0-	-0-	663	1	644941	2	Y	-0-					-0-
	HUDSON GO				WELL #: 9H	RRCID -> 290587					COMPL. DATE 02/24/2021		TOTAL DEPTH 11348		PERF.11747 - 19809		
02	451460	X	NO RPT	-0-	-451460	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	699763	X	NO RPT	-0-	-699763	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HUDSON GO				WELL #: 4H	RRCID -> 290594					COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 11161		PERF.11615 - 21691		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	553527	X	NO RPT	-0-	-553527	-0-					Y	NO RPT					-0-
	HUDSON GO				WELL #: 5H	RRCID -> 290595					COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 11309		PERF.11572 - 21181		
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	571644	X	NO RPT	-0-	-571644	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254406 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11541 - 15685

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

CARZENAVA WELL #: 1H RRCID -> 255889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11474 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	554	-0-	-624	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	33	-0-	-2850	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
*03	3100	N	4019	-0-	919	919	4019	2			N	-0-					-0-

JARRY WELL #: 1H RRCID -> 256206 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12030 - 17533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	2979	-0-	-1950	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	3199	-0-	-1571	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
12	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1H RRCID -> 256836 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11958 PERF.12443 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	462	-0-	-809	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1161	-0-	-155	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

HURST WELL #: 1H RRCID -> 256920 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11997 - 17986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2224	-0-	-1640	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3291	-0-	-987	-0-	3291	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 257366 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11804 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1439	-0-	-381	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1H RRCID -> 257367 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 11770 PERF.12074 - 18409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2920	-0-	-2536	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	3303	-0-	-1977	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3358	-0-	-1416	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3069	-0-	-341	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

HERONE WELL #: 1H RRCID -> 258002 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11908 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
11	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 258149 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12121 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2108	-0-	-713	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2275	-0-	-455	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	2033	-0-	-292	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1724	-0-	-601	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1510	-0-	-618	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
*03	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 258427 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12036 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	2096	-0-	-1804	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	530	-0-	-1654	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CATHERINE WELL #: 1H RRCID -> 258553 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12535 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	25047	2			N	-0-					-0-
11	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
12	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	18755	-0-	-0-	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
02	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
*03	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	18483	2			N	-0-					-0-

HEZEKIAH WELL #: 1H RRCID -> 258784 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12658 - 17440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3101	-0-	-464	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2673	-0-	-463	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

SAMFORD WELL #: 1H RRCID -> 259378 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11904 PERF.12170 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3138	-0-	-1450	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	3813	-0-	-627	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3228	-0-	-328	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

KC GU WELL #: 1H RRCID -> 260774 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12003 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1518	-0-	-652	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
11	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1797	-0-	-404	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1248	-0-	-740	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 260788 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12465 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2587	-0-	-353	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2411	-0-	-503	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2104	-0-	-528	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2444	-0-	-315	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
CHRISTINE WELL #: 1H RRCID -> 260887 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 12294 PERF.12680 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3100	-0-	-341	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2309	-0-	-491	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

HORTON FED WELL #: 1H RRCID -> 260890 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12907 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4711	-0-	-745	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	4400	-0-	-880	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4851	-0-	-388	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3262	-0-	-1330	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4463	-0-	-714	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

MCGUIRE WELL #: 1H RRCID -> 261149 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12696 - 17206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3225	-0-	-836	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3001	-0-	-929	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2337	-0-	-771	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3234	-0-	-331	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

JEANNINE WELL #: 1H RRCID -> 261946 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12850 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3492	-0-	-693	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	3544	-0-	-506	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3496	-0-	-534	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2880	-0-	-840	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2997	-0-	-363	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

FRAZIER FED WELL #: 1H RRCID -> 262116 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12346 PERF.13728 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23436	X	19771	-0-	-3665	-0-	19771	2			N	-0-					-0-
11	21720	X	19360	-0-	-2360	-0-	19360	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	18790	-0-	-2910	-0-	18790	2			N	-0-					-0-
01	21049	X	18324	-0-	-2725	-0-	18324	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	15085	-0-	-3927	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18067	-0-	-1928	-0-	18067	2			N	-0-					-0-

HATCH GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 262604 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13918 - 18516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

DOUG SLB WELL #: 1H RRCID -> 262826 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12706 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3638	-0-	-2298	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6065	-0-	-1003	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
11	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1289	-0-	-111	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

WEST SPOON GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 262936 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13342 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
*03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

WRIGHT GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263055 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13358 - 19352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3309	-0-	-751	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4080	-0-	-1748	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

DURHAM GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263086 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12728 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
11	4590	X	3863	-0-	-727	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2670	-0-	-1278	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4288	-0-	-83	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

ABNEY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263176 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12721 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6508	-0-	-498	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
11	6780	X	6190	-0-	-590	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6315	-0-	-474	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
01	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5411	-0-	-553	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*03	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

WEST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263180 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13081 PERF.13442 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2836	-0-	-481	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2556	-0-	-668	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2023	-0-	-861	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

RICHARDS GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 263384 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12749 - 17447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3848	-0-	-368	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	4002	-0-	-78	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC //CONT.// 773665
STERLING GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263553 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12662 PERF.13342 - 18189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
11	2340	X	2305	-0-	-35	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1929	-0-	-1760	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

DOME FED GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 263680 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12983 - 17928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
11	4380	X	4074	-0-	-306	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2863	-0-	-945	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3900	-0-	-1246	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

HARRIS GU SAG WELL #: 1H RRCID -> 263961 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13523 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1123	-0-	-644	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	795	-0-	-915	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	734	-0-	-971	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
*03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

THRASH GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 264002 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12724 - 16298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

HARRY GU SLB WELL #: 1H RRCID -> 265978 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12500 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5855	-0-	-407	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	5590	-0-	-170	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4356	-0-	-1048	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
*03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

JACKSON SLB WELL #: 1H RRCID -> 266984 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11876 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6913	X	6422	-0-	-491	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	5924	-0-	-766	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5092	-0-	-1728	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	4827	-0-	-1333	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6201	-0-	-216	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

EAST INGRAM GU SBN WELL #: 1H RRCID -> 267957 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12900 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2158	-0-	-842	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2413	-0-	-359	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236369 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	2718	-0-	-2180	-0-	326	1	2392	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3689	-0-	-451	-0-	428	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	420	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	584	1	4644	2	N	-0-					-0-
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	431	1	3631	2	N	-0-					-0-
*03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	595	1	4462	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3776	2	15	9	Y	14	14	1			4
11	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	3548	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	3689	X	3639	-0-	-50	-0-	3626	2	13	9	Y	12	13	1			2
01	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	3582	2	12	9	Y	11	11	1			2
02	3332	X	2991	-0-	-341	-0-	2981	2	10	9	Y	9	7	1			4
03	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3621	2	11	9	Y	10	10	1			4

CASE WELL #: 3 RRCID -> 242180 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12140 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	302	1	2211	2	N	-0-					-0-
11	2670	X	2427	-0-	-243	-0-	282	1	2145	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2310	-0-	-449	-0-	263	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	251	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2045	-0-	-223	-0-	217	1	1828	2	N	-0-					-0-
*03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	242	1	1813	2	N	-0-					-0-

NOBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244865 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12350 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	118	1	867	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	108	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	122	1	950	2	N	-0-					-0-
01	992	N	938	-0-	-54	-0-	105	1	833	2	N	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	86	1	722	2	N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	64	1	484	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4024	2	1	9	Y	1	17	1			8
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					8
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3791	2	8	9	Y	7					15
01	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3675	2	7	9	Y	6					21
02	3528	X	3163	-0-	-365	-0-	3154	2	9	9	Y	8	16	1			13
*03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4038	2	2	9	Y	2					15

HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	913	-0-	-265	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
*02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1837	2	102	9	Y	93	58	1			35
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1727	2	114	9	Y	104	118	1			21
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1253	2	106	9	Y	96	106	1	11	8	-0-
01	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1804	2	106	9	Y	96	41	1			55
02	1708	N	1396	-0-	-312	-0-	1284	2	112	9	Y	102	118	1			39
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1578	2	113	9	Y	103	106	1			36

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892

10	7967	X	4830	-0-	-3137	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
11	7530	X	3277	-0-	-4253	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	2062	-0-	-5719	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	3175	-0-	-1277	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	2754	-0-	-2082	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10601 PERF.11060 - 14218

10	6107	X	4491	-0-	-1616	-0-	4491	2			N	-0-					34
11	5910	X	5186	-0-	-724	-0-	5186	2			N	-0-					34
12	5549	X	4990	-0-	-559	-0-	4990	2			N	-0-					34
01	5332	X	4877	-0-	-455	-0-	4877	2			N	-0-					34
02	4844	X	3247	-0-	-1597	-0-	3247	2			N	-0-					34
03	5363	X	5179	-0-	-184	-0-	5179	2			N	-0-					34

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289

10	34192	X	34192	-0-	-0-	-0-	34192	2			N	-0-					104
11	36405	X	36405	-0-	-0-	-0-	36405	2			N	-0-					104
12	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	28281	2			N	-0-					104
01	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					104
*02	18184	X	18184	-0-	-0-	-0-	18184	2			N	-0-					104
*03	17401	X	17401	-0-	-0-	-0-	17401	2			N	-0-					104

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522

10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
12	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
01	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	510	-0-	-834	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020

10	8184	X	7150	-0-	-1034	-0-	7150	2			Y	-0-					-0-
11	7710	X	7178	-0-	-532	-0-	7178	2			Y	-0-					-0-
12	7626	X	6605	-0-	-1021	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6206	-0-	-1420	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	4990	-0-	-1786	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
03	7409	X	6126	-0-	-1283	-0-	6126	2			Y	-0-					-0-

KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323

10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1077	-0-	-407	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	389	1	2619	2	N	-0-			-0-
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	414	1	2625	2	N	-0-			-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	388	1	2192	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	2617	-0-	-917	-0-	312	1	2305	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	1475	-0-	-1717	-0-	291	1	1184	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2678	-0-	-453	-0-	424	1	2254	2	N	-0-			-0-

WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	39	1	1001	2	N	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	1018	2	N	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	1121	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	36	1	983	2	N	-0-			-0-
02	980	N	883	-0-	-97	-0-	30	1	853	2	N	-0-			-0-
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	40	1	1037	2	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	73	1	1861	2	N	-0-			-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	46	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	48	1	1300	2	N	-0-			-0-
*02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	49	1	1362	2	N	-0-			-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	N	-0-			-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-			-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-			-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	1	1	60	2	N	-0-			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-			-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	634	2	N	-0-			-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	12	1	381	2	N	-0-			-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	2	N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1	461	2	N	-0-			-0-

SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
02	1456	N	1351	-0-	-105	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	2648	2			N	-0-			134
11	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			N	-0-			134
12	2759	X	2612	-0-	-147	-0-	2612	2			N	-0-			134
01	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2524	2	1	9	N	1			135
02	2380	N	2071	-0-	-309	-0-	2071	2			N	-0-			135
*03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2365	2	114	9	N	104			239

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	310	1	1434	2	N	-0-			-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	300	1	1264	2	N	-0-			-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	298	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	308	1	977	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1360	-0-	-96	-0-	258	1	1102	2	N	-0-			-0-
*03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	208	1	1258	2	N	-0-			-0-

GLASPIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2100	-0-	-287	-0-	455	1	1645	2	N	-0-			-0-
11	2190	X	2143	-0-	-47	-0-	467	1	1676	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	2138	-0-	-94	-0-	469	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2084	-0-	-148	-0-	459	1	1625	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1430	-0-	-558	-0-	198	1	1232	2	N	-0-			-0-
*03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	510	1	1838	2	N	-0-			-0-

KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	292	1	1138	2	N	-0-			40
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	285	1	1317	2	N	-0-			40
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	465	1	1565	2	N	-0-			40
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	445	1	1276	2	N	-0-			40
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	321	1	1535	2	N	40			-0-
							44	9							
*03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	465	1	2207	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-

GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	2899	-0-	-542	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3269	-0-	-544	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2988	-0-	-456	-0-	2988	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	3060	-0-	-40	-0-	3060	2			N	-0-			-0-

LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	376	1	1826	2	N	-0-			-0-
11	3720	X	2159	-0-	-1561	-0-	355	1	1804	2	N	-0-			-0-
12	3844	X	2158	-0-	-1686	-0-	343	1	1815	2	N	-0-			-0-
01	2883	X	2380	-0-	-503	-0-	382	1	1998	2	N	-0-			-0-
*02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	366	1	2014	2	N	-0-			-0-
*03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	896	N	556	-0-	-340	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769

10	6510	X	4453	-0-	-2057	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	3585	-0-	-2115	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
12	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3606	-0-	-858	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2628	-0-	-1404	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	1772	-0-	-2692	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762

10	2480	X	2017	-0-	-463	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
11	2400	X	1947	-0-	-453	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	2038	-0-	-163	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1643	-0-	-177	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793

10	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	2291	2	15	9	Y	14					71
11	2400	X	2272	-0-	-128	-0-	2261	2	11	9	Y	10					81
12	2728	X	2054	-0-	-674	-0-	2037	2	17	9	Y	15	59	1			37
01	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	2149	2	24	9	Y	22					59
*02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2075	2	87	9	Y	79	111	1			27
*03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2355	2	20	9	Y	18					45

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755

10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	253	1	1207	2	N	-0-					-0-
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	257	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	290	1	1235	2	N	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	288	1	1310	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-	222	1	946	2	N	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	288	1	998	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103

10	7161	X	6013	-0-	-1148	-0-	6013	2			N	-0-					18
11	6930	X	4612	-0-	-2318	-0-	4612	2			N	-0-					18
12	6696	X	5116	-0-	-1580	-0-	5115	2	1	9	N	1	1	8			18
01	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7323	2			N	-0-					18
02	5684	X	4642	-0-	-1042	-0-	4642	2			N	-0-					18
*03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					18

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			N	-0-					5
11	6570	X	5470	-0-	-1100	-0-	5470	2			N	-0-					5
12	6820	X	5154	-0-	-1666	-0-	5154	2			N	-0-					5
01	6820	X	4631	-0-	-2189	-0-	4631	2			N	-0-					5
02	5684	X	4247	-0-	-1437	-0-	4247	2			N	-0-					5
03	6293	X	4116	-0-	-2177	-0-	4116	2			N	-0-					5

ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7931	-0-	-284	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
11	7800	X	7432	-0-	-368	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7596	-0-	-92	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7631	-0-	-305	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6023	-0-	-1145	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7672	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283287 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12253 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, H.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247723 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11027 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
WAGSTAFF-BECKVILLE WELL #: 1HH RRCID -> 289054 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.11895 - 20071

10	406875	X	299586	-0-	-107289	-0-	299586	2			N	-0-					83
11	381630	X	272395	-0-	-109235	-0-	272395	2			N	-0-					83
12	364560	X	266333	-0-	-98227	-0-	266333	2			N	-0-					83
01	338489	X	254747	-0-	-83742	-0-	254747	2			N	-0-					83
02	283500	X	213344	-0-	-70156	-0-	213344	2			N	-0-					83
03	299584	X	243879	-0-	-55705	-0-	243879	2			N	-0-					83

BLUE-TATUM WELL #: 5HH RRCID -> 290644 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11634 PERF.12061 - 22227

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	117954	X	NO RPT	-0-	-117954	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUE-TATUM WELL #: 6HH RRCID -> 290649 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12429 - 23051

02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	128506	X	NO RPT	-0-	-128506	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984

10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					256
11	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					256
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					256
01	1147	N	892	-0-	-255	-0-	892	2			N	-0-					256
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					256
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					256

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11101 - 11373

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11056 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 RRCID -> 245409 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10863 - 20873

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					33
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					33
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					33
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					33
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					33
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					33

CALLISON WELL #: 9H RRCID -> 245695 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11255 - 13375

10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					33
11	1290	X	1179	-0-	-111	-0-	1179	2			N	-0-					33
12	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4939	2	2	9	N	2	2	8			33
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3338	2	1	9	N	1	1	8			33
02	1571	N	1332	-0-	-239	-0-	1332	2			N	-0-					33
*03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					33

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11082 - 11386

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSH WELL #: 11H RRCID -> 246464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.11595 - 14545

10	930	N	719	-0-	-211	-0-	717	2	2	9	N	2	2	8			4
11	1200	N	446	-0-	-754	-0-	446	2			N	-0-					4
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					4
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			N	-0-					4
02	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			N	-0-					4
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					4

BALDWIN WELL #: 17H RRCID -> 246877 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11375 - 15310

10	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					14
11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					14
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					14
01	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	51385	2			N	-0-					14
02	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					14
*03	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	24307	2			N	-0-					14

VERHALEN "A" WELL #: 2H RRCID -> 250904 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11486 - 15536

10	682	X	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	801	-0-	-1243	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "A" WELL #: 1H RRCID -> 253036 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 19H RRCID -> 253050 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750

10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					15
11	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					15
12	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	1805	2			N	-0-					15
01	2387	N	1812	-0-	-575	-0-	1812	2			N	-0-					15
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					15
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					15

BLOCKER HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 253054 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250

10	4216	X	3242	-0-	-974	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
11	4110	X	3056	-0-	-1054	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3145	-0-	-1102	-0-	3143	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4247	X	2995	-0-	-1252	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2374	-0-	-1014	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL CO. WELL #: 1H RRCID -> 253786 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11335 - 15418

10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					53
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					53
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					53
01	5611	X	5352	-0-	-259	-0-	5352	2			N	-0-					53
02	5068	X	4274	-0-	-794	-0-	4274	2			N	-0-					53
03	5611	X	5164	-0-	-447	-0-	5164	2			N	-0-					53

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 254596 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209

10	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			N	-0-					7
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					7
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					7
01	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	2169	2			N	-0-					7
02	2212	N	1778	-0-	-434	-0-	1778	2			N	-0-					7
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-					7

BALDWIN WELL #: 14H RRCID -> 254720 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERHALEN "C" WELL #: 1H RRCID -> 254867 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910

10	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1424	-0-	-405	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	633	-0-	-1215	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
VERHALEN "B" WELL #: 1H RRCID -> 255049 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1224	-0-	-306	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	19	-0-	-1655	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, MIA WELL #: 1H RRCID -> 255413 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
11	3720	X	3698	-0-	-22	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3860	-0-	-232	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3671	-0-	-25	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 1H RRCID -> 255875 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11495 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	1316	-0-	-1092	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	1832	-0-	-1020	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 1H RRCID -> 256207 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10317 PERF.11363 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2356	-0-	-224	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2289	-0-	-160	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	720	-0-	-1492	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 5H RRCID -> 256208 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11378 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2221	-0-	-166	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	2104	-0-	-206	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2219	-0-	-168	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1782	-0-	-262	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10380 PERF.11746 - 15746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13799	X	13799	-0-	-0-	-0-	13799	2			N	-0-					5
11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12532	2			N	-0-					5
12	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13341	2			N	-0-					5
01	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					5
02	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2			N	-0-					5
*03	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					5

BECKHAM WELL #: 8 RRCID -> 256420 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10803 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 258060 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11604 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 19H RRCID -> 258074 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF.12059 - 16200

10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	403	N	130	-0-	-273	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	392	N	94	-0-	-298	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			N	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 258076 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10294 PERF.11253 - 15631

10	4123	X	3547	-0-	-576	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2901	-0-	-1129	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3133	-0-	-199	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
*03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "D" WELL #: 3H RRCID -> 258077 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11410 - 16256

10	4154	X	3754	-0-	-400	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3762	-0-	-258	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	1665	-0-	-1835	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2291	-0-	-1584	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

HAZEL BYRNE GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 258107 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11838 - 16160

10	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	12673	2			N	-0-					25
11	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					25
12	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					25
01	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					25
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					25
*03	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	9825	2			N	-0-					25

BLOCKER HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 259603 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361

10	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	2863	2			N	-0-					3
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					3
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					3
01	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			N	-0-					3
02	2828	X	2279	-0-	-549	-0-	2279	2			N	-0-					3
03	3131	X	2441	-0-	-690	-0-	2441	2			N	-0-					3

HOLT WELL #: 2H RRCID -> 259604 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461

10	5301	X	4031	-0-	-1270	-0-	4031	2			N	-0-					2
11	5010	X	3180	-0-	-1830	-0-	3180	2			N	-0-					2
12	5146	X	2099	-0-	-3047	-0-	2099	2			N	-0-					2
01	4960	X	1655	-0-	-3305	-0-	1655	2			N	-0-					2
02	4004	X	3068	-0-	-936	-0-	3068	2			N	-0-					2
03	4030	X	3052	-0-	-978	-0-	3052	2			N	-0-					2

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SHAW WELL #: 1H RRCID -> 259689 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35074	X	35074	-0-	-0-	-0-	35074	2			N	-0-					27
11	32815	X	32815	-0-	-0-	-0-	32815	2			N	-0-					27
12	32608	X	32608	-0-	-0-	-0-	32582	2	26	9	N	24	24	8			27
01	30747	X	30747	-0-	-0-	-0-	30736	2	11	9	N	10	10	8			27
02	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	25168	2	9	9	N	8	8	8			27
*03	29144	X	29144	-0-	-0-	-0-	29144	2			N	-0-					27

VERHALEN "F" WELL #: 1H RRCID -> 260010 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5166	-0-	-538	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2440	-0-	-2712	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260015 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10335 PERF.11288 - 15568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2510	-0-	-745	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2626	-0-	-6	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2502	-0-	-1342	-0-	2502	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7R RRCID -> 260270 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENK-HAZB GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 260687 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11780 - 16158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 260787 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10260 PERF.11512 - 16052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	5246	-0-	-179	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
11	5460	X	4575	-0-	-885	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4379	-0-	-1263	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4098	-0-	-1544	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3696	-0-	-1120	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4008	-0-	-1231	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "E" WELL #: 6H RRCID -> 261076 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3669	-0-	-795	-0-	3669	2			N	-0-					10
11	4320	X	3669	-0-	-651	-0-	3667	2	2	9	N	2					12
12	4464	X	3489	-0-	-975	-0-	3489	2			N	-0-					12
01	3782	X	3534	-0-	-248	-0-	3534	2			N	-0-					12
02	3416	X	1623	-0-	-1793	-0-	1623	2			N	-0-					12
03	3782	X	2332	-0-	-1450	-0-	2332	2			N	-0-					12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 261481 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	3119	2			N	-0-					20
11	3270	X	2980	-0-	-290	-0-	2980	2			N	-0-					20
12	3317	X	2963	-0-	-354	-0-	2963	2			N	-0-					20
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	3090	2			N	-0-					20
02	2912	X	2678	-0-	-234	-0-	2678	2			N	-0-					20
03	3131	X	3003	-0-	-128	-0-	3003	2			N	-0-					20

VERHALEN "B" WELL #: 7H RRCID -> 261851 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	7766	-0-	4666	6733	7766	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	5901	-0-	2901	9634	5901	2			N	-0-					-0-
12	15588	X	5954	-0-	-9634	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2284	-0-	-444	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 8H RRCID -> 261914 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11224 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					7
11	7470	X	6577	-0-	-893	-0-	6577	2			N	-0-					7
12	7719	X	6775	-0-	-944	-0-	6775	2			N	-0-					7
01	7719	X	6588	-0-	-1131	-0-	6588	2			N	-0-					7
02	6720	X	2856	-0-	-3864	-0-	2856	2			N	-0-					7
*03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7702	2	1	9	N	1					8

JENKINS EAST GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 262072 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11776 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
11	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	11062	-0-	-284	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10302	-0-	-1044	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8608	-0-	-1640	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9549	-0-	-1797	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

VERHALEN "A" WELL #: 5H RRCID -> 262215 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11310 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					5
11	6960	X	6317	-0-	-643	-0-	6317	2			N	-0-					5
12	7192	X	6999	-0-	-193	-0-	6999	2			N	-0-					5
01	7192	X	6888	-0-	-304	-0-	6888	2			N	-0-					5
02	5992	X	3449	-0-	-2543	-0-	3449	2			N	-0-					5
*03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					5

MIA AUSTIN WELL #: 10H RRCID -> 262478 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 10957 PERF.11411 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	9715	-0-	-1848	-0-	9715	2			N	-0-					15
11	10920	X	9267	-0-	-1653	-0-	9267	2			N	-0-					15
12	11284	X	9375	-0-	-1909	-0-	9375	2			N	-0-					15
01	10602	X	8684	-0-	-1918	-0-	8684	2			N	-0-					15
02	8932	X	8580	-0-	-352	-0-	8579	2	1	9	N	1	1	8			15
03	9703	X	8386	-0-	-1317	-0-	8386	2			N	-0-					15

MERCER WELL #: 11H RRCID -> 263072 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11050 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					7
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					7
12	83514	X	83514	-0-	-0-	-0-	83513	2	1	9	N	1	1	8			7
01	79938	X	79938	-0-	-0-	-0-	79929	2	9	9	N	8	8	8			7
02	39995	X	39995	-0-	-0-	-0-	39992	2	3	9	N	3	3	8			7
*03	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	35420	2			N	-0-					7

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 263074 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11150 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2495	-0-	-2433	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4268	-0-	-1188	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 6H RRCID -> 263075 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11200 - 17341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	3755	-0-	-1112	-0-	3755	2			N	-0-					10
11	3960	X	3838	-0-	-122	-0-	3838	2			N	-0-					10
12	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2451	2			N	-0-					10
01	3999	X	2079	-0-	-1920	-0-	2079	2			N	-0-					10
02	3584	X	2643	-0-	-941	-0-	2643	2			N	-0-					10
03	3968	X	2360	-0-	-1608	-0-	2360	2			N	-0-					10

AUSTIN, MIA WELL #: 3H RRCID -> 263522 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11431 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	5828	-0-	-2108	-0-	5828	2			N	-0-					12
11	7680	X	5757	-0-	-1923	-0-	5757	2			N	-0-					12
12	7936	X	7132	-0-	-804	-0-	7132	2			N	-0-					12
01	6789	X	5902	-0-	-887	-0-	5902	2			N	-0-					12
02	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					12
03	7130	X	5884	-0-	-1246	-0-	5884	2			N	-0-					12

DOYH-MEKH GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 263661 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11163 - 16241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11811	X	9144	-0-	-2667	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
11	11430	X	9009	-0-	-2421	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	8728	-0-	-3083	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	8329	-0-	-2800	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6816	-0-	-2536	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7276	-0-	-2024	-0-	7276	2			N	-0-					-0-

BLOCKER WARE WELL #: 8H RRCID -> 263848 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11970 - 16141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					3
11	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					3
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					3
01	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					3
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
03	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	7085	2			N	-0-					3

MIA AUSTIN WELL #: 6H RRCID -> 263854 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11336 - 17416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	7413	-0-	-2042	-0-	7413	2			N	-0-					13
11	9150	X	8123	-0-	-1027	-0-	8123	2			N	-0-					13
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					13
01	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					13
02	7588	X	6917	-0-	-671	-0-	6917	2			N	-0-					13
03	8587	X	7417	-0-	-1170	-0-	7417	2			N	-0-					13

HOLT-BOSH (ALLOCATION) WELL #: 5H RRCID -> 264359 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11440 - 18016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	8143	-0-	-506	-0-	8143	2			N	-0-					3
11	8250	X	8078	-0-	-172	-0-	8078	2			N	-0-					3
12	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					3
01	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					3
02	7532	X	7437	-0-	-95	-0-	7437	2			N	-0-					3
03	8401	X	8249	-0-	-152	-0-	8249	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BLOCKER WARE WELL #: 23H RRCID -> 264492 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11101 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	476	-0-	-175	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	750	X	661	-0-	-89	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	775	X	444	-0-	-331	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	775	X	499	-0-	-276	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264658 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11972 - 17923

10	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					15
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					15
12	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					15
01	63189	X	63189	-0-	-0-	-0-	63189	2			N	-0-					15
02	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	22013	2			N	-0-					15
*03	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	27500	2			N	-0-					15

BOSH-HEISMAN (ALLOCATION) WELL #: 17H RRCID -> 264736 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11204 - 17368

10	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
11	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12792	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12548	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	11004	X	9561	-0-	-1443	-0-	9560	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

HOLT-BH-BW-ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 265177 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11125 - 17659

10	9486	X	8763	-0-	-723	-0-	8763	2			N	-0-					2
11	8880	X	8331	-0-	-549	-0-	8331	2			N	-0-					2
12	9176	X	8593	-0-	-583	-0-	8593	2			N	-0-					2
01	8990	X	8579	-0-	-411	-0-	8579	2			N	-0-					2
02	8008	X	7467	-0-	-541	-0-	7467	2			N	-0-					2
03	8773	X	8457	-0-	-316	-0-	8457	2			N	-0-					2

BALDWIN-MERCER (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 265753 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11383 - 17895

10	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	14772	2	28	9	N	25					155
11	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					155
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					155
01	125545	X	125545	-0-	-0-	-0-	125530	2	15	9	N	14	9	8			160
02	69167	X	69167	-0-	-0-	-0-	69152	2	15	9	N	14	14	8			160
*03	80104	X	80104	-0-	-0-	-0-	80103	2	1	9	N	1	138	1	1	8	22

HILLIARD-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 284181 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11908 - 21449

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR		217279	-0-	217279	217279	107	1	217172	2	N	-0-					-0-
02	475254	X	257975	-0-	-217279	-0-	218	1	257757	2	N	-0-					-0-
03	524148	X	423979	-0-	-100169	-0-	253	1	423726	2	N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 11H RRCID -> 285072 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11393 - 18326

10	113584	X	91451	-0-	-22133	-0-	91451	2			N	-0-					3
11	106290	X	85292	-0-	-20998	-0-	85292	2			N	-0-					3
12	103850	X	83669	-0-	-20181	-0-	83643	2	26	9	N	24	24	8			3
01	99634	X	79825	-0-	-19809	-0-	79816	2	9	9	N	8	8	8			3
02	86296	X	56417	-0-	-29879	-0-	56411	2	6	9	N	5	5	8			3
03	91450	X	81234	-0-	-10216	-0-	81234	2			N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
SANDERS MOORE 'DEEP' WELL #: 1H RRCID -> 285666 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11338 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85134	X	85134	-0-	-0-	-0-	85134	2			N	-0-					-0-
11	78796	X	78796	-0-	-0-	-0-	78796	2			N	-0-					-0-
12	77907	X	77907	-0-	-0-	-0-	77890	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	74533	X	74533	-0-	-0-	-0-	74525	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	63619	X	63619	-0-	-0-	-0-	63613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*03	69726	X	69726	-0-	-0-	-0-	69726	2			N	-0-					-0-

MAHON-BENNETT-SHAW WELL #: 1H RRCID -> 287225 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11626 - 21026

10	170531	X	129875	-0-	-40656	-0-	129874	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	155790	X	106146	-0-	-49644	-0-	106146	2			N	-0-					-0-
12	152768	X	115142	-0-	-37626	-0-	115109	2	33	9	N	30	30	8			-0-
01	146041	X	112951	-0-	-33090	-0-	112932	2	19	9	N	17	17	8			-0-
02	124544	X	89904	-0-	-34640	-0-	89893	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	129890	X	103066	-0-	-26824	-0-	103066	2			N	-0-					-0-

CALLISON-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287226 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11380 - 19352

10	300080	X	233195	-0-	-66885	-0-	233195	2			N	-0-					-0-
11	274980	X	212575	-0-	-62405	-0-	212575	2			N	-0-					-0-
12	278876	X	238275	-0-	-40601	-0-	238233	2	42	9	N	38	38	8			-0-
01	262322	X	219144	-0-	-43178	-0-	219121	2	23	9	N	21	21	8			-0-
02	223692	X	163624	-0-	-60068	-0-	163609	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	238266	X	192185	-0-	-46081	-0-	192185	2			N	-0-					-0-

BENNETT-MAHON-SHAW (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 287227 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11555 - 18321

10	130975	X	103370	-0-	-27605	-0-	103370	2			N	-0-					3
11	121140	X	100688	-0-	-20452	-0-	100688	2			N	-0-					3
12	120249	X	96979	-0-	-23270	-0-	96948	2	31	9	N	28	28	8			3
01	112747	X	89659	-0-	-23088	-0-	89647	2	12	9	N	11	11	8			3
02	98980	X	71270	-0-	-27710	-0-	71261	2	9	9	N	8	8	8			3
03	104036	X	82197	-0-	-21839	-0-	82197	2			N	-0-					3

CALLISON-SINCLAIR-JOIE WELL #: 1H RRCID -> 287286 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11448 - 17814

10	190712	X	143848	-0-	-46864	-0-	143848	2			N	-0-					-0-
11	171960	X	130583	-0-	-41377	-0-	130583	2			N	-0-					-0-
12	177124	X	177124	-0-	-0-	-0-	177094	2	30	9	N	27	27	8			-0-
01	160797	X	151138	-0-	-9659	-0-	151120	2	18	9	N	16	16	8			-0-
02	137760	X	113255	-0-	-24505	-0-	113243	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	177134	X	117668	-0-	-59466	-0-	117668	2			N	-0-					-0-

JENKINS EAST-DOYH-MEKH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288030 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11638 - 19905

10	284456	X	220476	-0-	-63980	-0-	220476	2			N	-0-					-0-
11	260700	X	203580	-0-	-57120	-0-	203580	2			N	-0-					-0-
12	253611	X	197923	-0-	-55688	-0-	197923	2			N	-0-					-0-
01	242389	X	188295	-0-	-54094	-0-	188295	2			N	-0-					-0-
02	208740	X	150674	-0-	-58066	-0-	150674	2			N	-0-					-0-
03	220472	X	176088	-0-	-44384	-0-	176088	2			N	-0-					-0-

JENK-HAZB-HAZEL BYRNE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288058 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11535 - 20099

10	288114	X	225420	-0-	-62694	-0-	225420	2			N	-0-					-0-
11	263160	X	207226	-0-	-55934	-0-	207226	2			N	-0-					-0-
12	261051	X	205176	-0-	-55875	-0-	205176	2			N	-0-					-0-
01	246047	X	195702	-0-	-50345	-0-	195702	2			N	-0-					-0-
02	212240	X	157201	-0-	-55039	-0-	157201	2			N	-0-					-0-
03	225432	X	179091	-0-	-46341	-0-	179091	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

A P LISTON WELL #: 1H RRCID -> 288349 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11421 - 18277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271033	X	12881	-0-	-258152	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
11	239910	X	62982	-0-	-176928	-0-	62982	2			N	-0-					-0-
12	230144	X	184176	-0-	-45968	-0-	146	1	184030	2	N	-0-					-0-
01	217155	X	162392	-0-	-54763	-0-	137	1	162255	2	N	-0-					-0-
02	186956	X	134005	-0-	-52951	-0-	119	1	133886	2	N	-0-					-0-
03	184171	X	136388	-0-	-47783	-0-	125	1	136263	2	N	-0-					-0-

A P LISTON WELL #: 2H RRCID -> 288358 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11507 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290284	X	13206	-0-	-277078	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
11	253200	X	58143	-0-	-195057	-0-	58143	2			N	-0-					-0-
12	242606	X	166768	-0-	-75838	-0-	133	1	166635	2	N	-0-					-0-
01	222890	X	167319	-0-	-55571	-0-	142	1	167177	2	N	-0-					-0-
02	189252	X	140537	-0-	-48715	-0-	124	1	140413	2	N	-0-					-0-
03	166780	X	139085	-0-	-27695	-0-	127	1	138958	2	N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 288577 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11778 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524055	X	370518	-0-	-153537	-0-	370518	2			N	-0-					-0-
11	474990	X	337967	-0-	-137023	-0-	337967	2			N	-0-					-0-
12	462148	X	331269	-0-	-130879	-0-	331181	2	88	9	N	80	80	8			-0-
01	428792	X	314083	-0-	-114709	-0-	314047	2	36	9	N	33	33	8			-0-
02	356720	X	247052	-0-	-109668	-0-	247029	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	370512	X	284363	-0-	-86149	-0-	284363	2			N	-0-					-0-

BOSH-THANOS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 288601 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11493 - 20650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527093	X	366592	-0-	-160501	-0-	366592	2			N	-0-					-0-
11	473790	X	331099	-0-	-142691	-0-	331099	2			N	-0-					-0-
12	453685	X	321141	-0-	-132544	-0-	321064	2	77	9	N	70	70	8			-0-
01	417849	X	301811	-0-	-116038	-0-	301779	2	32	9	N	29	29	8			-0-
02	353388	X	239931	-0-	-113457	-0-	239911	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	366606	X	271754	-0-	-94852	-0-	271754	2			N	-0-					-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 289791 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11526 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	397575	X	NO RPT	-0-	-397575	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	359100	X	267542	-0-	-91558	-0-	267542	2			N	-0-					-0-
*03	397575	X	359039	-0-	-38536	-0-	359033	2	6	9	N	5	5	8			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 289867 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11231 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	360561	X	308577	-0-	-51984	-0-	308548	2	29	9	N	26	26	8			-0-
02	325668	X	257795	-0-	-67873	-0-	257795	2			N	-0-					-0-
03	360561	X	338140	-0-	-22421	-0-	338139	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BALDWIN-MERCER (ALLOC) WELL #: 4H RRCID -> 289868 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11176 - 19447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	420732	X	357303	-0-	-63429	-0-	357290	2	13	9	N	12	12	8			-0-
02	380016	X	290520	-0-	-89496	-0-	290520	2			N	-0-					-0-
03	420732	X	402825	-0-	-17907	-0-	402825	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HILLIARD-STEVENSON-AP LISTON WELL #: 1H RRCID -> 290370 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11553 - 22027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		28314	-0-	28314	28314	28314	2			N	-0-			-0-
12	510153	X	481839	-0-	-28314	-0-	283	1	481556	2	N	-0-			-0-
01	549444	X	222920	-0-	-326524	-0-	109	1	222811	2	N	-0-			-0-
02	496272	X	137178	-0-	-359094	-0-	116	1	137062	2	N	-0-			-0-
03	549444	X	421721	-0-	-127723	-0-	251	1	421470	2	N	-0-			-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 17 RRCID -> 248290 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11403 - 11423

10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 254269 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 10809 PERF.10400 - 13031

10	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-			-0-
11	1530	X	427	-0-	-1103	-0-	427	3			N	-0-			-0-
12	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1121	3			N	-0-			-0-
01	1860	X	1087	-0-	-773	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 15HH RRCID -> 254613 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10820 - 14199

10	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	4361	3			N	-0-			-0-
11	5610	X	4444	-0-	-1166	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
12	5797	X	3868	-0-	-1929	-0-	3868	3			N	-0-			-0-
01	4557	X	3310	-0-	-1247	-0-	3310	3			N	-0-			-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-			-0-
03	4588	X	4402	-0-	-186	-0-	4402	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2 WELL #: 19HH RRCID -> 255775 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11765 - 15711

10	17553	X	4577	-0-	-12976	-0-	4577	3			N	-0-			-0-
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-			-0-
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			N	-0-			-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-			-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-			-0-
*03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 23HH RRCID -> 255887 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11389 PERF.11825 - 16017

10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-			-0-
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-			-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-			-0-
01	3038	X	2897	-0-	-141	-0-	2897	3			N	-0-			-0-
02	3444	X	2592	-0-	-852	-0-	2592	3			N	-0-			-0-
03	3813	X	3812	-0-	-1	-0-	3812	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BOREN UNIT 1 WELL #: 9HH RRCID -> 256025 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10945 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
*03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 12HH RRCID -> 256087 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11718 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	2458	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2440	-0-	-319	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2244	-0-	-515	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	1949	-0-	-515	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 30HH RRCID -> 256331 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11747 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
12	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
*03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 28HH RRCID -> 258873 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11978 - 17089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5635	-0-	-968	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	5615	-0-	-505	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5856	-0-	-468	-0-	5856	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5460	-0-	-864	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5750	3			N	-0-					-0-
*03	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 29HH RRCID -> 259136 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11584 PERF.12018 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6530	-0-	-538	-0-	6530	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	6259	-0-	-401	-0-	6259	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6396	-0-	-176	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	6238	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5101	-0-	-807	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 52HH RRCID -> 259140 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 11603 PERF.12027 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6803	-0-	-668	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
11	6810	X	6268	-0-	-542	-0-	6268	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6247	-0-	-790	-0-	6247	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6085	-0-	-952	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5956	-0-	-260	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	6505	-0-	-284	-0-	6505	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 21HH RRCID -> 261373 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10604 PERF.11185 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3102	-0-	-174	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3220	-0-	-407	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 30HH RRCID -> 261466 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11569 PERF.12052 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
11	5400	X	5299	-0-	-101	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
12	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5282	-0-	-856	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	4727	-0-	-817	-0-	4727	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	4832	-0-	-1306	-0-	4832	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 25HH RRCID -> 262297 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11963 - 16876

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 51HH RRCID -> 262825 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11118 - 16458

10	8556	X	8063	-0-	-493	-0-	8063	3			N	-0-					-0-
11	8130	X	7891	-0-	-239	-0-	7891	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7885	-0-	-268	-0-	7885	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7573	-0-	-580	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
02	7364	X	5087	-0-	-2277	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
03	8153	X	7813	-0-	-340	-0-	7813	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 51HH RRCID -> 263332 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11143 - 14741

10	4278	X	3745	-0-	-533	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3198	-0-	-2430	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-	4176	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 16HH RRCID -> 263418 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 10582 PERF.11137 - 14866

10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1403	-0-	-829	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3013	-0-	-599	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2591	-0-	-1408	-0-	2591	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 51HH RRCID -> 263440 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11041 - 13861

10	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	1793	-0-	-2764	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 54HH RRCID -> 263457 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11053 - 15366

10	5115	X	4311	-0-	-804	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	2445	-0-	-2505	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
*03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 55HH RRCID -> 263458 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10872 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	3			N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
12	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
01	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	3			N	-0-					-0-
*03	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 53HH RRCID -> 263555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10918 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5044	-0-	2244	2244	5044	3			N	-0-					-0-
*03	2244	N	-0-	-0-	-2244	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 52HH RRCID -> 263994 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11087 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
11	5040	X	2100	-0-	-2940	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	1455	-0-	-3846	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	3944	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 30HH RRCID -> 263999 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4327	-0-	-416	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
11	4410	X	4127	-0-	-283	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4230	-0-	-327	-0-	4230	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3657	-0-	-263	-0-	3657	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 52HH RRCID -> 265008 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10908 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3259	-0-	-311	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3324	-0-	-365	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3280	-0-	-316	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2877	-0-	-287	-0-	2877	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2614	-0-	-796	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 24HH RRCID -> 265011 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11705 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8591	-0-	-244	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
11	9540	X	8235	-0-	-1305	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
12	9858	X	8139	-0-	-1719	-0-	8139	3			N	-0-					-0-
01	9858	X	7902	-0-	-1956	-0-	7902	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	3362	-0-	-4590	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	6881	-0-	-1706	-0-	6881	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 53HH RRCID -> 265641 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10813 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	3			Y	-0-					-0-
11	4200	X	3956	-0-	-244	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4076	-0-	-140	-0-	4076	3			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4046	-0-	-170	-0-	4046	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 26HH RRCID -> 265832 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11780 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	3			N	-0-					-0-
11	4200	X	3840	-0-	-360	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3930	-0-	-410	-0-	3930	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3353	-0-	-371	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 56HH RRCID -> 265853 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 0 - 15611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4963	-0-	-679	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
11	5460	X	2711	-0-	-2749	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	128	-0-	-5390	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	156	-0-	-5176	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	245	-0-	-4487	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	3			N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 58HH RRCID -> 265854 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11061 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	109	-0-	-2216	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	1830	X	80	-0-	-1750	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	8	-0-	-6712	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 52HH RRCID -> 265855 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10990 - 14791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	32	-0-	-5765	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4476	-0-	-620	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	5275	-0-	-367	-0-	5275	3			N	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 51HH RRCID -> 265884 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10853 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3238	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	3107	-0-	-193	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3117	-0-	-293	-0-	3117	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2665	-0-	-359	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	2988	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 18HH RRCID -> 265933 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11910 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	6332	-0-	-58	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6370	-0-	-822	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
01	7192	X	5979	-0-	-1213	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5167	-0-	-1329	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 51HH RRCID -> 265936 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10843 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5775	-0-	-890	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	5648	-0-	-592	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5576	-0-	-717	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	6045	X	5548	-0-	-497	-0-	5548	3			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4850	-0-	-526	-0-	4850	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5414	-0-	-414	-0-	5414	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 52HH RRCID -> 265955 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10797 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	3941	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2846	-0-	-710	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
*03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 53HH RRCID -> 265956 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10840 - 15835

10	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2498	-0-	-442	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2535	-0-	-317	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	2535	3			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2292	-0-	-32	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 52HH RRCID -> 265972 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10762 - 15930

10	6324	X	4712	-0-	-1612	-0-	4712	3			Y	-0-					-0-
11	5640	X	4516	-0-	-1124	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	4642	-0-	-876	-0-	4642	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4617	-0-	-529	-0-	4617	3			Y	-0-					-0-
02	4648	X	3752	-0-	-896	-0-	3752	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	4343	-0-	-369	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 27HH RRCID -> 266728 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11742 - 18512

10	8463	X	7753	-0-	-710	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
11	8010	X	7063	-0-	-947	-0-	7063	3			Y	-0-					-0-
12	8184	X	7298	-0-	-886	-0-	7298	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	6718	-0-	-1342	-0-	6718	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6473	-0-	-639	-0-	6473	3			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7426	-0-	-324	-0-	7426	3			Y	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 51HH RRCID -> 266917 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11802 - 15967

10	5549	X	5205	-0-	-344	-0-	5205	3			Y	-0-					-0-
11	5370	X	4866	-0-	-504	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4905	-0-	-644	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
01	5332	X	5032	-0-	-300	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4456	-0-	-360	-0-	4456	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4524	-0-	-684	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 54HH RRCID -> 267044 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10804 - 15665

10	5053	X	4546	-0-	-507	-0-	4546	3			Y	-0-					-0-
11	4710	X	4141	-0-	-569	-0-	4141	3			Y	-0-					-0-
12	4867	X	4228	-0-	-639	-0-	4228	3			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3747	-0-	-369	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
03	4557	X	4303	-0-	-254	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 57HH RRCID -> 267164 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10763 - 14848

10	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	2429	-0-	-1321	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
02	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	3			N	-0-					-0-
*03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 9 WELL #: 56HH RRCID -> 267267 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10791 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7402	-0-	-379	-0-	7402	3			Y	-0-					-0-
11	7530	X	6999	-0-	-531	-0-	6999	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	6837	-0-	-944	-0-	6837	3			Y	-0-					-0-
01	7657	X	6827	-0-	-830	-0-	6827	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	6217	-0-	-475	-0-	6217	3			Y	-0-					-0-
*03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 51HH RRCID -> 267380 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10920 - 16066

10	6727	X	228	-0-	-6499	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	6510	X	2797	-0-	-3713	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
12	6727	X	2921	-0-	-3806	-0-	2921	3			Y	-0-					-0-
01	6262	X	488	-0-	-5774	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	714	-0-	-2254	-0-	714	3			Y	-0-					-0-
*03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 53HH RRCID -> 267415 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 10629 PERF.10915 - 17266

10	8029	X	7170	-0-	-859	-0-	7170	3			Y	-0-					-0-
11	7680	X	6996	-0-	-684	-0-	6996	3			Y	-0-					-0-
12	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7089	-0-	-444	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6093	-0-	-431	-0-	6093	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	6888	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 53HH RRCID -> 267416 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10867 - 17391

10	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
11	2670	X	2322	-0-	-348	-0-	2322	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2316	-0-	-443	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
01	2759	X	856	-0-	-1903	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	2156	N	571	-0-	-1585	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
03	2325	N	427	-0-	-1898	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 15HH RRCID -> 267417 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10814 - 17254

10	7719	X	3872	-0-	-3847	-0-	3872	3			Y	-0-					-0-
11	6690	X	3255	-0-	-3435	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
12	5394	X	2389	-0-	-3005	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	3059	-0-	-1901	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	2341	-0-	-2139	-0-	2341	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2339	-0-	-1536	-0-	2339	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 52HH RRCID -> 267419 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10788 - 17282

10	7285	X	5906	-0-	-1379	-0-	5906	3			Y	-0-					-0-
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	3			Y	-0-					-0-
12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	3			Y	-0-					-0-
01	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9340	3			Y	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	2960	-0-	-5348	-0-	2960	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 51HH RRCID -> 267423 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10943 - 16023

10	3224	X	2751	-0-	-473	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
11	2940	X	2464	-0-	-476	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2483	-0-	-431	-0-	2483	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2369	-0-	-514	-0-	2369	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2152	-0-	-424	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 53HH RRCID -> 267449 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10607 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	10395	-0-	-455	-0-	10395	3			Y	-0-					-0-
11	10200	X	9686	-0-	-514	-0-	9686	3			Y	-0-					-0-
12	10571	X	9966	-0-	-605	-0-	9966	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	9631	-0-	-940	-0-	9631	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	8111	-0-	-1437	-0-	8111	3			Y	-0-					-0-
03	10385	X	9902	-0-	-483	-0-	9902	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 16HH RRCID -> 267494 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10765 - 15965

10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	3			Y	-0-					-0-
11	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	3			Y	-0-					-0-
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			Y	-0-					-0-
*03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 52HH RRCID -> 267683 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10941 - 16415

10	9300	X	7556	-0-	-1744	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
11	7980	X	7481	-0-	-499	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
12	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	3			Y	-0-					-0-
01	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
02	7000	X	6707	-0-	-293	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	6811	-0-	-1776	-0-	6811	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 55HH RRCID -> 267685 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10902 - 16815

10	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	7349	3			Y	-0-					-0-
11	7950	X	7139	-0-	-811	-0-	7139	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7244	-0-	-847	-0-	7244	3			Y	-0-					-0-
01	7688	X	7160	-0-	-528	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	6119	-0-	-741	-0-	6119	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7250	-0-	-128	-0-	7250	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 55HH RRCID -> 267686 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10980 - 16249

10	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
11	3900	X	3640	-0-	-260	-0-	3640	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	3413	3			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
02	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
*03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4156	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

CGU 17 WELL #: 51HH RRCID -> 267719 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10511 PERF.11496 - 17525

10	8029	X	8024	-0-	-5	-0-	8024	3			Y	-0-					-0-
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	3			Y	-0-					-0-
12	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	3			Y	-0-					-0-
01	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	3			Y	-0-					-0-
02	7280	X	7129	-0-	-151	-0-	7129	3			Y	-0-					-0-
03	8494	X	7003	-0-	-1491	-0-	7003	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 53HH RRCID -> 267750 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10627 PERF. N/A

10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5230	-0-	-380	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5365	-0-	-525	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
*03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 52HH RRCID -> 267782 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10892 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10717	-0-	-660	-0-	10717	3			Y	-0-					-0-
11	10770	X	10242	-0-	-528	-0-	10242	3			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10292	-0-	-651	-0-	10292	3			Y	-0-					-0-
01	10943	X	9979	-0-	-964	-0-	9979	3			Y	-0-					-0-
02	9828	X	8219	-0-	-1609	-0-	8219	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9342	-0-	-1384	-0-	9342	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 267829 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10724 - 15773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6198	-0-	-684	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
11	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6526	-0-	-573	-0-	6526	3			Y	-0-					-0-
01	7099	X	6560	-0-	-539	-0-	6560	3			Y	-0-					-0-
02	6468	X	5421	-0-	-1047	-0-	5421	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6489	-0-	-672	-0-	6489	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 54HH RRCID -> 267861 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10934 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
11	3960	X	1087	-0-	-2873	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	2364	-0-	-1728	-0-	2364	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2830	-0-	-1262	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	1557	-0-	-1943	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 51HH RRCID -> 267901 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10801 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8335	-0-	-1120	-0-	8335	3			Y	-0-					-0-
11	8970	X	7857	-0-	-1113	-0-	7857	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	7723	-0-	-1453	-0-	7723	3			Y	-0-					-0-
01	8463	X	7931	-0-	-532	-0-	7931	3			Y	-0-					-0-
02	7644	X	6918	-0-	-726	-0-	6918	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7989	-0-	-350	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 51HH RRCID -> 267902 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11298 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	7825	-0-	-2870	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
11	10350	X	4990	-0-	-5360	-0-	4990	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	901	-0-	-7810	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	928	-0-	-7411	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	3			Y	-0-					-0-
*03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			Y	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 54HH RRCID -> 267914 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10578 PERF.11012 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4019	-0-	-1468	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
11	5310	X	4140	-0-	-1170	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4078	-0-	-665	-0-	4078	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	4055	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3749	-0-	-535	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
*03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			Y	-0-					-0-

CGU 18 WELL #: 54HH RRCID -> 267918 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10747 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	11527	3			Y	-0-					-0-
11	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	5854	-0-	-3105	-0-	5854	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	5709	-0-	-3250	-0-	5709	3			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5445	-0-	-2647	-0-	5445	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	6730	-0-	-2229	-0-	6730	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 53HH RRCID -> 267953 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10776 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8586	-0-	-745	-0-	8586	3			Y	-0-					-0-
11	8790	X	8297	-0-	-493	-0-	8297	3			Y	-0-					-0-
12	8928	X	8230	-0-	-698	-0-	8230	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8298	-0-	-475	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
02	7924	X	6854	-0-	-1070	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	7923	-0-	-664	-0-	7923	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 54HH RRCID -> 267955 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10881 - 17338

10	11098	X	9900	-0-	-1198	-0-	9900	3			Y	-0-					-0-
11	10560	X	9637	-0-	-923	-0-	9637	3			Y	-0-					-0-
12	10695	X	9628	-0-	-1067	-0-	9628	3			Y	-0-					-0-
01	10416	X	9371	-0-	-1045	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	6959	-0-	-2309	-0-	6959	3			Y	-0-					-0-
03	9951	X	9933	-0-	-18	-0-	9933	3			Y	-0-					-0-

CGU 6 WELL #: 55HH RRCID -> 267960 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10817 - 15891

10	8091	X	7614	-0-	-477	-0-	7614	3			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7419	-0-	-411	-0-	7419	3			Y	-0-					-0-
12	7967	X	6910	-0-	-1057	-0-	6910	3			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7279	-0-	-657	-0-	7279	3			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6552	-0-	-392	-0-	6552	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7416	-0-	-241	-0-	7416	3			Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268142 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10633 - 17273

10	10602	X	8589	-0-	-2013	-0-	8589	3			Y	-0-					-0-
11	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			Y	-0-					-0-
12	10602	X	8862	-0-	-1740	-0-	8862	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	9087	-0-	-430	-0-	9087	3			Y	-0-					-0-
02	9604	X	8222	-0-	-1382	-0-	8222	3			Y	-0-					-0-
03	10633	X	9078	-0-	-1555	-0-	9078	3			Y	-0-					-0-

PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023

10	6138	X	5756	-0-	-382	-0-	5756	3			Y	-0-					-0-
11	5850	X	4284	-0-	-1566	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5385	-0-	-412	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4891	-0-	-317	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5690	-0-	-913	-0-	5690	3			Y	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466

10	12121	X	11128	-0-	-993	-0-	11128	3			Y	-0-					-0-
11	11160	X	10505	-0-	-655	-0-	10505	3			Y	-0-					-0-
12	11408	X	10602	-0-	-806	-0-	10602	3			Y	-0-					-0-
01	11284	X	10129	-0-	-1155	-0-	10129	3			Y	-0-					-0-
02	10108	X	9277	-0-	-831	-0-	9277	3			Y	-0-					-0-
03	11129	X	10175	-0-	-954	-0-	10175	3			Y	-0-					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023

10	4371	X	4236	-0-	-135	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
11	4170	X	4143	-0-	-27	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3814	-0-	-50	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3959	-0-	-319	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 53HH RRCID -> 268281 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10961 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	7698	-0-	-548	-0-	7698	3			Y	-0-					-0-
11	7920	X	7219	-0-	-701	-0-	7219	3			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7077	-0-	-952	-0-	7077	3			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	7168	3			Y	-0-					-0-
02	7112	X	5954	-0-	-1158	-0-	5954	3			Y	-0-					-0-
03	7688	X	6800	-0-	-888	-0-	6800	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 52HH RRCID -> 268284 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10744 - 15659

10	7502	X	6696	-0-	-806	-0-	6696	3			Y	-0-					-0-
11	7080	X	6398	-0-	-682	-0-	6398	3			Y	-0-					-0-
12	7130	X	6059	-0-	-1071	-0-	6059	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6315	-0-	-660	-0-	6315	3			Y	-0-					-0-
02	6244	X	5133	-0-	-1111	-0-	5133	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	5105	-0-	-1591	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 51HH RRCID -> 268338 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10862 - 15699

10	8835	X	8536	-0-	-299	-0-	8536	3			Y	-0-					-0-
11	8460	X	8298	-0-	-162	-0-	8298	3			Y	-0-					-0-
12	8742	X	8356	-0-	-386	-0-	8356	3			Y	-0-					-0-
01	8742	X	8267	-0-	-475	-0-	8267	3			Y	-0-					-0-
02	7868	X	7032	-0-	-836	-0-	7032	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	7676	-0-	-911	-0-	7676	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 52HH RRCID -> 268870 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10965 - 16135

10	6510	X	5469	-0-	-1041	-0-	5469	3			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5304	-0-	-666	-0-	5304	3			Y	-0-					-0-
12	6169	X	4934	-0-	-1235	-0-	4934	3			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	3418	-0-	-1818	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
03	5487	X	4484	-0-	-1003	-0-	4484	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 55HH RRCID -> 268873 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10797 - 15401

10	11067	X	10735	-0-	-332	-0-	10735	3			Y	-0-					-0-
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	10391	3			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	3			Y	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
02	9884	X	8858	-0-	-1026	-0-	8858	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	9613	-0-	-1330	-0-	9613	3			Y	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 54HH RRCID -> 268924 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10969 - 15704

10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6315	-0-	-255	-0-	6315	3			Y	-0-					-0-
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6434	-0-	-355	-0-	6434	3			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5429	-0-	-675	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5791	-0-	-1215	-0-	5791	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 53HH RRCID -> 268925 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10790 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5844	-0-	-542	-0-	5844	3			Y	-0-					-0-
11	6180	X	4421	-0-	-1759	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
12	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	5300	-0-	-559	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
02	5292	X	3682	-0-	-1610	-0-	3682	3			Y	-0-					-0-
03	5859	X	5245	-0-	-614	-0-	5245	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 51HH RRCID -> 269456 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10976 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6280	-0-	-1253	-0-	6280	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	5913	-0-	-927	-0-	5913	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5971	-0-	-663	-0-	5971	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5790	-0-	-844	-0-	5790	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	4849	-0-	-1143	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
*03	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 55HH RRCID -> 269460 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10828 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	4964	-0-	-1081	-0-	4964	3			Y	-0-					-0-
11	6030	X	4847	-0-	-1183	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5154	-0-	-1077	-0-	5154	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4912	-0-	-1319	-0-	4912	3			Y	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
*03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 56HH RRCID -> 269461 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10702 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1476	-0-	-1624	-0-	1476	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	75	-0-	-2925	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	2077	X	36	-0-	-2041	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	2077	X	931	-0-	-1146	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 57HH RRCID -> 269462 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10823 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7046	-0-	-1293	-0-	7046	3			Y	-0-					-0-
11	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7116	-0-	-696	-0-	7116	3			Y	-0-					-0-
01	7812	X	6579	-0-	-1233	-0-	6579	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5594	-0-	-902	-0-	5594	3			Y	-0-					-0-
03	7192	X	7113	-0-	-79	-0-	7113	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 52HH RRCID -> 269493 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10884 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	1287	-0-	-3270	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
11	4650	X	2182	-0-	-2468	-0-	2182	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	3270	-0-	-1535	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	3405	-0-	-1400	-0-	3405	3			Y	-0-					-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			Y	-0-					-0-
03	3255	X	550	-0-	-2705	-0-	550	3			Y	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 56HH RRCID -> 269897 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10723 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6810	-0-	-320	-0-	6810	3			Y	-0-					-0-
11	6570	X	6321	-0-	-249	-0-	6321	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6461	-0-	-514	-0-	6461	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6450	-0-	-525	-0-	6450	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	5099	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6067	-0-	-753	-0-	6067	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 5 WELL #: 51HH RRCID -> 270296 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10544 PERF.10833 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	5911	-0-	-2397	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
11	8040	X	5911	-0-	-2129	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	5911	-0-	-1529	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
01	6727	X	5911	-0-	-816	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	5524	-0-	-583	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 53HH RRCID -> 270318 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10910 - 16701

10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			Y	-0-					-0-
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6295	-0-	-680	-0-	6295	3			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6461	-0-	-886	-0-	6461	3			Y	-0-					-0-
02	6636	X	5524	-0-	-1112	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
03	7347	X	6124	-0-	-1223	-0-	6124	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 52HH RRCID -> 270454 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10949 - 15053

10	6789	X	5789	-0-	-1000	-0-	5789	3			Y	-0-					-0-
11	6390	X	5575	-0-	-815	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	6070	-0-	-440	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4259	-0-	-977	-0-	4259	3			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5936	-0-	-140	-0-	5936	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 51HH RRCID -> 270462 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10907 - 15532

10	9610	X	8983	-0-	-627	-0-	8983	3			Y	-0-					-0-
11	9180	X	8434	-0-	-746	-0-	8434	3			Y	-0-					-0-
12	9300	X	8569	-0-	-731	-0-	8569	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8622	-0-	-523	-0-	8622	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	7161	-0-	-1099	-0-	7161	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8726	-0-	-264	-0-	8726	3			Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 52HH RRCID -> 270475 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11060 - 16594

10	11067	X	8321	-0-	-2746	-0-	8321	3			Y	-0-					-0-
11	9780	X	8068	-0-	-1712	-0-	8068	3			Y	-0-					-0-
12	9827	X	8120	-0-	-1707	-0-	8120	3			Y	-0-					-0-
01	9641	X	8044	-0-	-1597	-0-	8044	3			Y	-0-					-0-
02	7728	X	6936	-0-	-792	-0-	6936	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7703	-0-	-636	-0-	7703	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 20HH RRCID -> 270793 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10888 - 15516

10	7440	X	6086	-0-	-1354	-0-	6086	3			Y	-0-					-0-
11	7200	X	6172	-0-	-1028	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
12	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	5629	-0-	-1501	-0-	5629	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	4730	-0-	-1710	-0-	4730	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	5488	-0-	-3750	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 81HH RRCID -> 270810 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10306 - 16092

10	8494	X	7454	-0-	-1040	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
11	8070	X	7130	-0-	-940	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7298	-0-	-855	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7094	-0-	-780	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6354	-0-	-366	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	6948	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HANCOCK, J. F. GAS UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 271000 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10815 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	6247	-0-	-1472	-0-	6247	3			Y	-0-					-0-
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	3			Y	-0-					-0-
12	15128	X	4983	-0-	-10145	-0-	4983	3			Y	-0-					-0-
01	15128	X	6466	-0-	-8662	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-
02	13664	X	3973	-0-	-9691	-0-	3973	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	4691	-0-	-2315	-0-	4691	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 53HH RRCID -> 271287 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10935 - 17487

10	15469	X	14793	-0-	-676	-0-	14793	3			Y	-0-					-0-
11	14490	X	13408	-0-	-1082	-0-	13408	3			Y	-0-					-0-
12	14942	X	13824	-0-	-1118	-0-	13824	3			Y	-0-					-0-
01	14787	X	13653	-0-	-1134	-0-	13653	3			Y	-0-					-0-
02	13356	X	11725	-0-	-1631	-0-	11725	3			Y	-0-					-0-
03	14787	X	12621	-0-	-2166	-0-	12621	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 51HH RRCID -> 271328 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.11032 - 17177

10	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	3			Y	-0-					-0-
11	14490	X	14323	-0-	-167	-0-	14323	3			Y	-0-					-0-
12	13795	X	13042	-0-	-753	-0-	13042	3			Y	-0-					-0-
01	15035	X	12898	-0-	-2137	-0-	12898	3			Y	-0-					-0-
02	13580	X	11585	-0-	-1995	-0-	11585	3			Y	-0-					-0-
03	15035	X	14959	-0-	-76	-0-	14959	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 53HH RRCID -> 271354 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11052 - 16007

10	7099	X	6745	-0-	-354	-0-	6745	3			Y	-0-					-0-
11	6840	X	6172	-0-	-668	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6362	-0-	-458	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	3524	-0-	-3296	-0-	3524	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5608	-0-	-552	-0-	5608	3			Y	-0-					-0-
03	6758	X	4888	-0-	-1870	-0-	4888	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 55HH RRCID -> 271359 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10955 - 16075

10	7192	X	6386	-0-	-806	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
11	6810	X	6222	-0-	-588	-0-	6222	3			Y	-0-					-0-
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	3			Y	-0-					-0-
01	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5427	-0-	-509	-0-	5427	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5579	-0-	-1427	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 57HH RRCID -> 271360 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10798 - 15762

10	5766	X	5739	-0-	-27	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5450	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	5551	-0-	-463	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4407	-0-	-1025	-0-	4407	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5494	-0-	-241	-0-	5494	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 55HH RRCID -> 271361 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.11000 - 15882

10	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	4625	3			Y	-0-					-0-
11	5610	X	5073	-0-	-537	-0-	5073	3			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5026	-0-	-492	-0-	5026	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	4749	3			Y	-0-					-0-
02	4732	X	4309	-0-	-423	-0-	4309	3			Y	-0-					-0-
*03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 23 WELL #: 56HH RRCID -> 271362 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11015 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	4602	-0-	-730	-0-	4602	3			Y	-0-					-0-
11	5100	X	4218	-0-	-882	-0-	4218	3			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4238	-0-	-908	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4019	-0-	-662	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3470	-0-	-702	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3987	-0-	-601	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 52HH RRCID -> 271882 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11060 - 17198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	16113	3			Y	-0-					-0-
11	14400	X	13010	-0-	-1390	-0-	13010	3			Y	-0-					-0-
12	14880	X	11797	-0-	-3083	-0-	11797	3			Y	-0-					-0-
01	16120	X	11676	-0-	-4444	-0-	11676	3			Y	-0-					-0-
02	14560	X	11105	-0-	-3455	-0-	11105	3			Y	-0-					-0-
03	16120	X	14083	-0-	-2037	-0-	14083	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 53HH RRCID -> 271885 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10997 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	10705	-0-	-2098	-0-	10705	3			Y	-0-					-0-
11	12390	X	10233	-0-	-2157	-0-	10233	3			Y	-0-					-0-
12	12090	X	10787	-0-	-1303	-0-	10787	3			Y	-0-					-0-
01	11222	X	10720	-0-	-502	-0-	10720	3			Y	-0-					-0-
02	10136	X	8757	-0-	-1379	-0-	8757	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	10031	-0-	-757	-0-	10031	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 53HH RRCID -> 272000 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11031 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10633	X	10010	-0-	-623	-0-	10010	3			Y	-0-					-0-
11	10110	X	9589	-0-	-521	-0-	9589	3			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9417	-0-	-875	-0-	9417	3			Y	-0-					-0-
01	10292	X	9623	-0-	-669	-0-	9623	3			Y	-0-					-0-
02	9268	X	8316	-0-	-952	-0-	8316	3			Y	-0-					-0-
03	10013	X	9234	-0-	-779	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 55HH RRCID -> 272024 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10808 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	5361	-0-	-2017	-0-	5361	3			Y	-0-					-0-
11	6990	X	5597	-0-	-1393	-0-	5597	3			Y	-0-					-0-
12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					-0-
01	7223	X	3852	-0-	-3371	-0-	3852	3			Y	-0-					-0-
02	6496	X	3938	-0-	-2558	-0-	3938	3			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5879	-0-	-2057	-0-	5879	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 55HH RRCID -> 272101 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11012 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
11	6360	X	5544	-0-	-816	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	4585	-0-	-1987	-0-	4585	3			Y	-0-					-0-
01	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	11915	3			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4595	-0-	-1201	-0-	4595	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	2733	-0-	-3002	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. -A- WELL #: 81HH RRCID -> 272221 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10307 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6106	-0-	-1055	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-
11	6690	X	6414	-0-	-276	-0-	6414	3			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6329	-0-	-584	-0-	6329	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	6117	-0-	-331	-0-	6117	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5532	-0-	-460	-0-	5532	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6091	-0-	-543	-0-	6091	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 24 WELL #: 54HH RRCID -> 272517 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10838 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3610	-0-	-575	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3463	-0-	-467	-0-	3463	3			Y	-0-					-0-
12	4061	X	812	-0-	-3249	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	1625	-0-	-2405	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2023	-0-	-1309	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	1975	-0-	-1621	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 53HH RRCID -> 272550 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10814 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12354	3			Y	-0-					-0-
11	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	3			Y	-0-					-0-
12	12307	X	11765	-0-	-542	-0-	11765	3			Y	-0-					-0-
01	12369	X	11653	-0-	-716	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
02	11172	X	9893	-0-	-1279	-0-	9893	3			Y	-0-					-0-
*03	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	3			Y	-0-					-0-

KYLE, J.R. -A- WELL #: 82HH RRCID -> 272562 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10407 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6030	-0-	-1441	-0-	6030	3			Y	-0-					-0-
11	6870	X	6157	-0-	-713	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
12	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6370	-0-	-481	-0-	6370	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5558	-0-	-630	-0-	5558	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6385	-0-	-187	-0-	6385	3			Y	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 51HH RRCID -> 272593 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10881 - 14991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8980	-0-	8980	27295	8980	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8600	-0-	8600	35895	8600	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5542	-0-	5542	41437	5542	3			Y	-0-					-0-
01	50412	X	8975	-0-	-41437	-0-	8975	3			Y	-0-					-0-
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8187	-0-	-772	-0-	8187	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 54HH RRCID -> 272603 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11027 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	5518	-0-	-2356	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
11	7620	X	6135	-0-	-1485	-0-	6135	3			Y	-0-					-0-
12	7440	X	7019	-0-	-421	-0-	7019	3			Y	-0-					-0-
01	6944	X	4893	-0-	-2051	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6687	-0-	-319	-0-	6687	3			Y	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 52HH RRCID -> 272604 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10905 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20832	X	13002	-0-	-7830	-0-	13002	3			Y	-0-					-0-
11	19470	X	14094	-0-	-5376	-0-	14094	3			Y	-0-					-0-
12	19406	X	14958	-0-	-4448	-0-	14958	3			Y	-0-					-0-
01	18910	X	14270	-0-	-4640	-0-	14270	3			Y	-0-					-0-
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	13700	3			Y	-0-					-0-
03	14973	X	14614	-0-	-359	-0-	14614	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 54HH RRCID -> 272606 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10889 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12159	-0-	-1295	-0-	12159	3			Y	-0-					-0-
11	12750	X	11718	-0-	-1032	-0-	11718	3			Y	-0-					-0-
12	12989	X	11827	-0-	-1162	-0-	11827	3			Y	-0-					-0-
01	12493	X	11835	-0-	-658	-0-	11835	3			Y	-0-					-0-
02	11116	X	10584	-0-	-532	-0-	10584	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11600	-0-	-552	-0-	11600	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 13 WELL #: 56HH RRCID -> 272610 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10895 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11935	X	10557	-0-	-1378	-0-	10557	3			Y	-0-					-0-
11	11340	X	10077	-0-	-1263	-0-	10077	3			Y	-0-					-0-
12	11470	X	10196	-0-	-1274	-0-	10196	3			Y	-0-					-0-
01	10819	X	10101	-0-	-718	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	8688	-0-	-944	-0-	8688	3			Y	-0-					-0-
03	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	9846	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 51HH RRCID -> 272624 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11062 - 17143

10	10013	X	9073	-0-	-940	-0-	9073	3			Y	-0-					-0-
11	9690	X	8647	-0-	-1043	-0-	8647	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8273	-0-	-1399	-0-	8273	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8617	-0-	-900	-0-	8617	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6808	-0-	-1480	-0-	6808	3			Y	-0-					-0-
03	9083	X	8383	-0-	-700	-0-	8383	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 51HH RRCID -> 272630 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10886 - 15174

10	10478	X	9823	-0-	-655	-0-	9823	3			Y	-0-					-0-
11	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	9265	3			Y	-0-					-0-
12	10168	X	8415	-0-	-1753	-0-	8415	3			Y	-0-					-0-
01	10075	X	9376	-0-	-699	-0-	9376	3			Y	-0-					-0-
02	8960	X	8040	-0-	-920	-0-	8040	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	3			Y	-0-					-0-

CGU 21 WELL #: 52HH RRCID -> 272636 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10886 - 14911

10	9393	X	8340	-0-	-1053	-0-	8340	3			Y	-0-					-0-
11	8820	X	6706	-0-	-2114	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
12	8835	X	7050	-0-	-1785	-0-	7050	3			Y	-0-					-0-
01	8339	X	6328	-0-	-2011	-0-	6328	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	6049	-0-	-1483	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7572	-0-	-767	-0-	7572	3			Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 52HH RRCID -> 272638 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11032 - 17262

10	15159	X	13823	-0-	-1336	-0-	13823	3			Y	-0-					-0-
11	14670	X	13043	-0-	-1627	-0-	13043	3			Y	-0-					-0-
12	15159	X	12863	-0-	-2296	-0-	12863	3			Y	-0-					-0-
01	14663	X	12955	-0-	-1708	-0-	12955	3			Y	-0-					-0-
02	12880	X	11598	-0-	-1282	-0-	11598	3			Y	-0-					-0-
03	13826	X	13094	-0-	-732	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 51HH RRCID -> 272643 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10887 - 15896

10	19809	X	17033	-0-	-2776	-0-	17033	3			Y	-0-					-0-
11	18840	X	16221	-0-	-2619	-0-	16221	3			Y	-0-					-0-
12	19065	X	16154	-0-	-2911	-0-	16154	3			Y	-0-					-0-
01	18693	X	16155	-0-	-2538	-0-	16155	3			Y	-0-					-0-
02	15652	X	13469	-0-	-2183	-0-	13469	3			Y	-0-					-0-
03	17019	X	15686	-0-	-1333	-0-	15686	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 52HH RRCID -> 272837 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10766 - 15861

10	11966	X	4557	-0-	-7409	-0-	4557	3			Y	-0-					-0-
11	11580	X	5324	-0-	-6256	-0-	5324	3			Y	-0-					-0-
12	11966	X	5491	-0-	-6475	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	5645	-0-	-263	-0-	5645	3			Y	-0-					-0-
*03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 4 WELL #: 51HH RRCID -> 272845 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10809 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	16609	3			Y	-0-					-0-
11	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	3			Y	-0-					-0-
12	16522	X	16522	-0-	-0-	-0-	16522	3			Y	-0-					-0-
01	16616	X	15091	-0-	-1525	-0-	15091	3			Y	-0-					-0-
02	15008	X	13256	-0-	-1752	-0-	13256	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	15175	-0-	-1441	-0-	15175	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 53HH RRCID -> 272849 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10836 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7819	-0-	-799	-0-	7819	3			Y	-0-					-0-
11	8340	X	7457	-0-	-883	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-
12	8618	X	7428	-0-	-1190	-0-	7428	3			Y	-0-					-0-
01	8060	X	7017	-0-	-1043	-0-	7017	3			Y	-0-					-0-
02	7224	X	5873	-0-	-1351	-0-	5873	3			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7444	-0-	-368	-0-	7444	3			Y	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 51HH RRCID -> 272864 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10927 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-
11	9870	X	8636	-0-	-1234	-0-	8636	3			Y	-0-					-0-
12	9672	X	8956	-0-	-716	-0-	8956	3			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8724	-0-	-700	-0-	8724	3			Y	-0-					-0-
02	8400	X	7431	-0-	-969	-0-	7431	3			Y	-0-					-0-
03	9300	X	8527	-0-	-773	-0-	8527	3			Y	-0-					-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 83HH RRCID -> 272883 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11342 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	5611	-0-	-2511	-0-	5611	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	5589	-0-	-2301	-0-	5589	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	5596	-0-	-2557	-0-	5596	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	5438	-0-	-2715	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5039	-0-	-505	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
*03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 56HH RRCID -> 272932 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11093 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4164	-0-	-951	-0-	4164	3			Y	-0-					-0-
11	4950	X	3214	-0-	-1736	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
12	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4532	-0-	-211	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3962	-0-	-322	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 51HH RRCID -> 273031 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10917 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7166	-0-	-2010	-0-	7166	3			Y	-0-					-0-
11	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	3			Y	-0-					-0-
12	8525	X	4589	-0-	-3936	-0-	4589	3			Y	-0-					-0-
01	8525	X	3919	-0-	-4606	-0-	3919	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	6708	-0-	-2084	-0-	6708	3			Y	-0-					-0-
03	9734	X	8417	-0-	-1317	-0-	8417	3			Y	-0-					-0-

CGU 24 WELL #: 56HH RRCID -> 273150 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10855 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	6244	-0-	-297	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
11	6240	X	6203	-0-	-37	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	6034	-0-	-600	-0-	6034	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	5948	-0-	-686	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5360	-0-	-632	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	4971	-0-	-1446	-0-	4971	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 14-15-19 WELL #: 75HH RRCID -> 273153 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10752 - 20307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	14181	-0-	-1040	-0-	14181	3			Y	-0-					-0-
11	14100	X	13634	-0-	-466	-0-	13634	3			Y	-0-					-0-
12	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	14028	3			Y	-0-					-0-
01	14539	X	12336	-0-	-2203	-0-	12336	3			Y	-0-					-0-
02	12936	X	12317	-0-	-619	-0-	12317	3			Y	-0-					-0-
03	14167	X	12974	-0-	-1193	-0-	12974	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 73HH RRCID -> 273534 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14062	-0-	14062	44202	14062	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13571	-0-	13571	57773	13571	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9743	-0-	9743	67516	9743	3			Y	-0-					-0-
01	81134	X	13618	-0-	-67516	-0-	13618	3			Y	-0-					-0-
02	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			Y	-0-					-0-
*03	14581	X	14581	-0-	-0-	-0-	14581	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 73HH RRCID -> 273536 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10852 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16959	-0-	16959	45053	16959	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13851	-0-	13851	58904	13851	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7026	-0-	7026	65930	7026	3			Y	-0-					-0-
01	73984	X	8054	-0-	-65930	-0-	8054	3			Y	-0-					-0-
02	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	3			Y	-0-					-0-
03	16957	X	14704	-0-	-2253	-0-	14704	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-15-18 WELL #: 77HH RRCID -> 273537 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10959 - 17294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10475	-0-	10475	31463	10475	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9860	-0-	9860	41323	9860	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10403	-0-	10403	51726	10403	3			Y	-0-					-0-
01	61422	X	9696	-0-	-51726	-0-	9696	3			Y	-0-					-0-
02	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	3			Y	-0-					-0-
*03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 74HH RRCID -> 273539 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10977 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14583	-0-	14583	37890	14583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12439	-0-	12439	50329	12439	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12690	-0-	12690	63019	12690	3			Y	-0-					-0-
01	75585	X	12566	-0-	-63019	-0-	12566	3			Y	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	3			Y	-0-					-0-
03	14570	X	11987	-0-	-2583	-0-	11987	3			Y	-0-					-0-

CGU 10-11 WELL #: 74HH RRCID -> 273542 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11054 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17222	-0-	17222	53672	17222	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17362	-0-	17362	71034	17362	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17790	-0-	17790	88824	17790	3			Y	-0-					-0-
01	106179	X	17355	-0-	-88824	-0-	17355	3			Y	-0-					-0-
02	16102	X	16102	-0-	-0-	-0-	16102	3			Y	-0-					-0-
03	17949	X	17264	-0-	-685	-0-	17264	3			Y	-0-					-0-

CGU 05-09 WELL #: 71HH RRCID -> 273543 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10970 - 16237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7000	-0-	7000	23649	7000	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4695	-0-	4695	28344	4695	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9428	-0-	9428	37772	9428	3			Y	-0-					-0-
01	41395	X	3623	-0-	-37772	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
03	9424	X	3154	-0-	-6270	-0-	3154	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14-15-19 WELL #: 73HH RRCID -> 273544 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10816 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16888	-0-	16888	50820	16888	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16555	-0-	16555	67375	16555	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16307	-0-	16307	83682	16307	3			Y	-0-					-0-
01	99294	X	15612	-0-	-83682	-0-	15612	3			Y	-0-					-0-
02	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	12763	3			Y	-0-					-0-
03	17112	X	14642	-0-	-2470	-0-	14642	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 72HH RRCID -> 273545 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 20118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		22780	-0-	22780	67746	22780	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21654	-0-	21654	89400	21654	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21881	-0-	21881	111281	21881	3			Y	-0-					-0-
01	132692	X	21411	-0-	-111281	-0-	21411	3			Y	-0-					-0-
02	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	16608	3			Y	-0-					-0-
03	22785	X	21157	-0-	-1628	-0-	21157	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 72HH RRCID -> 273549 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10858 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13546	-0-	13546	41674	13546	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13601	-0-	13601	55275	13601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13472	-0-	13472	68747	13472	3			Y	-0-					-0-
01	82209	X	13462	-0-	-68747	-0-	13462	3			Y	-0-					-0-
02	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	3			Y	-0-					-0-
03	13454	X	13272	-0-	-182	-0-	13272	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 273550 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11113 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11150	-0-	11150	35899	11150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11952	-0-	11952	47851	11952	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11788	-0-	11788	59639	11788	3			Y	-0-					-0-
01	70912	X	11273	-0-	-59639	-0-	11273	3			Y	-0-					-0-
02	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9755	3			Y	-0-					-0-
03	12338	X	11495	-0-	-843	-0-	11495	3			Y	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 51HH RRCID -> 273556 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11112 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15277	-0-	15277	46621	15277	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16092	-0-	16092	62713	16092	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		16007	-0-	16007	78720	16007	3			Y	-0-					-0-
01	94233	X	15513	-0-	-78720	-0-	15513	3			Y	-0-					-0-
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14529	3			Y	-0-					-0-
03	16616	X	16309	-0-	-307	-0-	16309	3			Y	-0-					-0-

CGU 15-18 WELL #: 76HH RRCID -> 273618 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10815 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10583	-0-	10583	34655	10583	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10251	-0-	10251	44906	10251	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10416	-0-	10416	55322	10416	3			Y	-0-					-0-
01	65023	X	9701	-0-	-55322	-0-	9701	3			Y	-0-					-0-
02	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	3			Y	-0-					-0-
*03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	3			Y	-0-					-0-

CGU 17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273624 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11009 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10090	-0-	10090	30268	10090	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8035	-0-	8035	38303	8035	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9926	-0-	9926	48229	9926	3			Y	-0-					-0-
01	57922	X	9693	-0-	-48229	-0-	9693	3			Y	-0-					-0-
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	3			Y	-0-					-0-
03	10075	X	9425	-0-	-650	-0-	9425	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 14-15-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273638 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10992 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14145	-0-	14145	42139	14145	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13100	-0-	13100	55239	13100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13862	-0-	13862	69101	13862	3			Y	-0-					-0-
01	82717	X	13616	-0-	-69101	-0-	13616	3			Y	-0-					-0-
02	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	3			Y	-0-					-0-
03	14136	X	12564	-0-	-1572	-0-	12564	3			Y	-0-					-0-

CGU 11-17 WELL #: 75HH RRCID -> 273641 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10853 - 16553

10	DLQ G-10		10300	-0-	10300	34576	10300	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10579	-0-	10579	45155	10579	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8441	-0-	8441	53596	8441	3			Y	-0-					-0-
01	62381	X	8785	-0-	-53596	-0-	8785	3			Y	-0-					-0-
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
03	10943	X	9706	-0-	-1237	-0-	9706	3			Y	-0-					-0-

CGU 16-17-19 WELL #: 71HH RRCID -> 273709 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11176 - 17698

10	21917	X	20216	-0-	-1701	-0-	20216	3			N	-0-					-0-
11	20790	X	18859	-0-	-1931	-0-	18859	3			N	-0-					-0-
12	21049	X	19912	-0-	-1137	-0-	19912	3			N	-0-					-0-
01	20801	X	19517	-0-	-1284	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
02	18536	X	17262	-0-	-1274	-0-	17259	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	20212	X	19338	-0-	-874	-0-	19338	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 51HH RRCID -> 274040 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10733 - 14618

10	DLQ G-10		6263	-0-	6263	17357	6263	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5884	-0-	5884	23241	5884	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5895	-0-	5895	29136	5895	3			Y	-0-					-0-
01	33807	X	4671	-0-	-29136	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	5687	-0-	-575	-0-	5687	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 73HH RRCID -> 274124 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10920 - 17573

10	DLQ G-10		20022	-0-	20022	59901	20022	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18264	-0-	18264	78165	18264	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18031	-0-	18031	96196	18031	3			Y	-0-					-0-
01	114887	X	18691	-0-	-96196	-0-	18691	3			Y	-0-					-0-
02	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	3			Y	-0-					-0-
03	20026	X	18419	-0-	-1607	-0-	18419	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 74HH RRCID -> 274125 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10710 - 17749

10	DLQ G-10		16092	-0-	16092	50448	16092	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14288	-0-	14288	64736	14288	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		15446	-0-	15446	80182	15446	3			Y	-0-					-0-
01	93276	X	13094	-0-	-80182	-0-	13094	3			Y	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	3			Y	-0-					-0-
03	16089	X	16067	-0-	-22	-0-	16067	3			Y	-0-					-0-

CGU 22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 274143 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10960 - 19544

10	17980	X	16103	-0-	-1877	-0-	16103	3			N	-0-					-0-
11	16860	X	15347	-0-	-1513	-0-	15347	3			N	-0-					-0-
12	17422	X	15897	-0-	-1525	-0-	15897	3			N	-0-					-0-
01	17422	X	15642	-0-	-1780	-0-	15642	3			N	-0-					-0-
02	14756	X	13792	-0-	-964	-0-	13792	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	14219	-0-	-1870	-0-	14219	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 01-03 WELL #: 75HH RRCID -> 274170 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10872 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		21764	-0-	21764	65247	21764	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		20934	-0-	20934	86181	20934	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		20973	-0-	20973	107154	20973	3			Y	-0-					-0-
01	127897	X	20743	-0-	-107154	-0-	20743	3			Y	-0-					-0-
02	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	18174	3			Y	-0-					-0-
03	21762	X	19732	-0-	-2030	-0-	19732	3			Y	-0-					-0-

CGU 14-15-19 WELL #: 74HH RRCID -> 274630 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10865 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11056	-0-	11056	33268	11056	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10498	-0-	10498	43766	10498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10523	-0-	10523	54289	10523	3			Y	-0-					-0-
01	65242	X	10953	-0-	-54289	-0-	10953	3			Y	-0-					-0-
02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	10182	-0-	-327	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 72HH RRCID -> 274631 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11060 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33736					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		27785	-0-	27785	61521	27785	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		29403	-0-	29403	90924	29403	3			Y	-0-					-0-
01	116279	X	25355	-0-	-90924	-0-	25355	3			Y	-0-					-0-
02	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	21752	3			Y	-0-					-0-
*03	22956	X	22956	-0-	-0-	-0-	22956	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 71HH RRCID -> 274632 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10661 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9193	-0-	9193	27894	9193	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8777	-0-	8777	36671	8777	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8978	-0-	8978	45649	8978	3			Y	-0-					-0-
01	54458	X	8809	-0-	-45649	-0-	8809	3			Y	-0-					-0-
02	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			Y	-0-					-0-
03	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	8516	3			Y	-0-					-0-

CGU 12-16 WELL #: 73HH RRCID -> 274633 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10894 - 17010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17950					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21477	-0-	21477	39427	21477	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19060	-0-	19060	58487	19060	3			Y	-0-					-0-
01	72495	X	14008	-0-	-58487	-0-	14008	3			Y	-0-					-0-
02	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	3			Y	-0-					-0-
*03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 274748 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10842 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8010	-0-	8010	24550	8010	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7379	-0-	7379	31929	7379	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6965	-0-	6965	38894	6965	3			Y	-0-					-0-
01	45961	X	7067	-0-	-38894	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			Y	-0-					-0-
03	7657	X	7440	-0-	-217	-0-	7440	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-14 WELL #: 71HH RRCID -> 274790 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10727 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	16580	-0-	-1524	-0-	16580	3			N	-0-					-0-
11	14580	X	13388	-0-	-1192	-0-	13388	3			N	-0-					-0-
12	15066	X	13621	-0-	-1445	-0-	13621	3			N	-0-					-0-
01	16585	X	12969	-0-	-3616	-0-	12969	3			N	-0-					-0-
02	14980	X	12356	-0-	-2624	-0-	12356	3			N	-0-					-0-
03	16585	X	13600	-0-	-2985	-0-	13600	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 18-21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 274817 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10902 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7248	-0-	7248	22216	7248	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6518	-0-	6518	28734	6518	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6633	-0-	6633	35367	6633	3			Y	-0-					-0-
01	41653	X	6286	-0-	-35367	-0-	6286	3			Y	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			Y	-0-					-0-
03	7254	X	6751	-0-	-503	-0-	6751	3			Y	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 52HH RRCID -> 275024 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10823 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6460	-0-	6460	20183	6460	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5825	-0-	5825	26008	5825	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6089	-0-	6089	32097	6089	3			Y	-0-					-0-
01	38300	X	6203	-0-	-32097	-0-	6203	3			Y	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6304	-0-	-144	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 54HH RRCID -> 275127 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10866 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6477	-0-	6477	20465	6477	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6980	-0-	6980	27445	6980	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6742	-0-	6742	34187	6742	3			Y	-0-					-0-
01	39314	X	5127	-0-	-34187	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					-0-
03	7223	X	5425	-0-	-1798	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03 WELL #: 71HH RRCID -> 275129 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10655 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18508	-0-	18508	56133	18508	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18697	-0-	18697	74830	18697	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18378	-0-	18378	93208	18378	3			Y	-0-					-0-
01	111669	X	18461	-0-	-93208	-0-	18461	3			Y	-0-					-0-
02	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	15212	3			Y	-0-					-0-
03	19313	X	16970	-0-	-2343	-0-	16970	3			Y	-0-					-0-

CGU 18-21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275177 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10995 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6940	-0-	6940	23514	6940	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6598	-0-	6598	30112	6598	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7424	-0-	7424	37536	7424	3			Y	-0-					-0-
01	45059	X	7523	-0-	-37536	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
*03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 275180 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10963 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14811	-0-	14811	44061	14811	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14040	-0-	14040	58101	14040	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12480	-0-	12480	70581	12480	3			Y	-0-					-0-
01	82524	X	11943	-0-	-70581	-0-	11943	3			Y	-0-					-0-
02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	3			Y	-0-					-0-
03	14818	X	12847	-0-	-1971	-0-	12847	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 71HH RRCID -> 275184 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10762 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13603	-0-	13603	42789	13603	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13125	-0-	13125	55914	13125	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13861	-0-	13861	69775	13861	3			Y	-0-					-0-
01	83227	X	13452	-0-	-69775	-0-	13452	3			Y	-0-					-0-
02	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	12030	3			Y	-0-					-0-
03	13857	X	13143	-0-	-714	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 21-22-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275326 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10964 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12146	-0-	12146	35887	12146	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11152	-0-	11152	47039	11152	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11149	-0-	11149	58188	11149	3			Y	-0-					-0-
01	69206	X	11018	-0-	-58188	-0-	11018	3			Y	-0-					-0-
02	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	3			Y	-0-					-0-
03	12152	X	11655	-0-	-497	-0-	11655	3			Y	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 72HH RRCID -> 275355 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10852 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12006	-0-	12006	36352	12006	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11416	-0-	11416	47768	11416	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11690	-0-	11690	59458	11690	3			Y	-0-					-0-
01	70642	X	11184	-0-	-59458	-0-	11184	3			Y	-0-					-0-
02	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	8347	3			Y	-0-					-0-
03	11997	X	10879	-0-	-1118	-0-	10879	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 275495 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11143 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		33420	-0-	33420	101743	33420	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31727	-0-	31727	133470	31727	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32310	-0-	32310	165780	32310	3			Y	-0-					-0-
01	197680	X	31900	-0-	-165780	-0-	31900	3			Y	-0-					-0-
02	28532	X	28532	-0-	-0-	-0-	28532	3			Y	-0-					-0-
03	33418	X	31487	-0-	-1931	-0-	31487	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 71HH RRCID -> 275550 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11208 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		28016	-0-	28016	64165	28016	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19011	-0-	19011	83176	19011	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		13674	-0-	13674	96850	13674	3			Y	-0-					-0-
01	110327	X	13477	-0-	-96850	-0-	13477	3			Y	-0-					-0-
02	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			Y	-0-					-0-
03	27807	X	14459	-0-	-13348	-0-	14459	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 275724 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10941 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11451	-0-	11451	34252	11451	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		10725	-0-	10725	44977	10725	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9341	-0-	9341	54318	9341	3			Y	-0-					-0-
01	63426	X	9108	-0-	-54318	-0-	9108	3			Y	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	3			Y	-0-					-0-
03	11439	X	10476	-0-	-963	-0-	10476	3			Y	-0-					-0-

CGU 24-25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 275781 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10932 - 17776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15663	-0-	15663	41854	15663	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14082	-0-	14082	55936	14082	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12021	-0-	12021	67957	12021	3			Y	-0-					-0-
01	80863	X	12906	-0-	-67957	-0-	12906	3			Y	-0-					-0-
02	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	3			Y	-0-					-0-
03	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	11894	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 72HH RRCID -> 275793 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10692 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14276	-0-	14276	45133	14276	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13360	-0-	13360	58493	13360	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12002	-0-	12002	70495	12002	3			Y	-0-					-0-
01	83905	X	13410	-0-	-70495	-0-	13410	3			Y	-0-					-0-
02	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	3			Y	-0-					-0-
03	14291	X	9204	-0-	-5087	-0-	9204	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 12-16 WELL #: 71HH RRCID -> 275915 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10902 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9468	-0-	9468	26643	9468	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9519	-0-	9519	36162	9519	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		10287	-0-	10287	46449	10287	3			Y	-0-					-0-
01	56225	X	9776	-0-	-46449	-0-	9776	3			Y	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9469	-0-	-761	-0-	9469	3			Y	-0-					-0-

CGU 06-10-13 WELL #: 72HH RRCID -> 275950 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10902 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9777	-0-	9777	29634	9777	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9245	-0-	9245	38879	9245	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8337	-0-	8337	47216	8337	3			Y	-0-					-0-
01	56815	X	9599	-0-	-47216	-0-	9599	3			Y	-0-					-0-
02	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-
03	8990	X	7455	-0-	-1535	-0-	7455	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 74HH RRCID -> 276475 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11087 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15057	-0-	15057	45667	15057	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14140	-0-	14140	59807	14140	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14332	-0-	14332	74139	14332	3			Y	-0-					-0-
01	87903	X	13764	-0-	-74139	-0-	13764	3			Y	-0-					-0-
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	3			Y	-0-					-0-
03	15066	X	14098	-0-	-968	-0-	14098	3			Y	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 73HH RRCID -> 276476 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11021 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13493	-0-	13493	41179	13493	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12688	-0-	12688	53867	12688	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12829	-0-	12829	66696	12829	3			Y	-0-					-0-
01	79145	X	12449	-0-	-66696	-0-	12449	3			Y	-0-					-0-
02	11059	X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	3			Y	-0-					-0-
03	13485	X	10652	-0-	-2833	-0-	10652	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-06 WELL #: 71HH RRCID -> 276478 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10807 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		22145	-0-	22145	67056	22145	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21222	-0-	21222	88278	21222	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21848	-0-	21848	110126	21848	3			Y	-0-					-0-
01	131238	X	21112	-0-	-110126	-0-	21112	3			Y	-0-					-0-
02	18668	X	18668	-0-	-0-	-0-	18668	3			Y	-0-					-0-
03	22134	X	19791	-0-	-2343	-0-	19791	3			Y	-0-					-0-

CGU 01-03-13 WELL #: 71HH RRCID -> 276484 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10786 - 19140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17994	-0-	17994	54531	17994	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17303	-0-	17303	71834	17303	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		17586	-0-	17586	89420	17586	3			Y	-0-					-0-
01	105055	X	15635	-0-	-89420	-0-	15635	3			Y	-0-					-0-
02	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	14518	3			Y	-0-					-0-
03	17980	X	17289	-0-	-691	-0-	17289	3			Y	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 74HH RRCID -> 276485 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11052 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12348	-0-	12348	37091	12348	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		14409	-0-	14409	51500	14409	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		14486	-0-	14486	65986	14486	3			Y	-0-					-0-
01	79895	X	13909	-0-	-65986	-0-	13909	3			Y	-0-					-0-
02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	3			Y	-0-					-0-
03	14756	X	11858	-0-	-2898	-0-	11858	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 83HH RRCID -> 276491 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10575 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	8787	-0-	-1288	-0-	8787	3			N	-0-					-0-
11	9570	X	8237	-0-	-1333	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	8133	-0-	-1043	-0-	8133	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7497	-0-	-1679	-0-	7497	3			N	-0-					-0-
02	8232	X	7208	-0-	-1024	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
03	8773	X	8579	-0-	-194	-0-	8579	3			N	-0-					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 82HH RRCID -> 276492 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10462 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6793	-0-	-1205	-0-	6793	3			N	-0-					-0-
11	7530	X	6492	-0-	-1038	-0-	6492	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	7084	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6779	-0-	-692	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
02	6664	X	5548	-0-	-1116	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6817	-0-	-282	-0-	6817	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 73HH RRCID -> 276543 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10982 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		23090	-0-	23090	69523	23090	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		21770	-0-	21770	91293	21770	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21964	-0-	21964	113257	21964	3			Y	-0-					-0-
01	134730	X	21473	-0-	-113257	-0-	21473	3			Y	-0-					-0-
02	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	19058	3			Y	-0-					-0-
03	23095	X	20201	-0-	-2894	-0-	20201	3			Y	-0-					-0-

CGU 30 WELL #: 51HH RRCID -> 277374 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11079 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	10588	-0-	-1564	-0-	10588	3			N	-0-					-0-
11	11340	X	10341	-0-	-999	-0-	10341	3			N	-0-					-0-
12	11036	X	10439	-0-	-597	-0-	10439	3			N	-0-					-0-
01	10912	X	10228	-0-	-684	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	3			N	-0-					-0-
03	10695	X	10175	-0-	-520	-0-	10175	3			N	-0-					-0-

FROST UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 277375 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 30 WELL #: 52HH RRCID -> 277383 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 10701 PERF.11016 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11926	-0-	-1621	-0-	11926	3			N	-0-					-0-
11	13020	X	11044	-0-	-1976	-0-	11044	3			N	-0-					-0-
12	13175	X	11292	-0-	-1883	-0-	11292	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11028	-0-	-1434	-0-	11028	3			N	-0-					-0-
02	11060	X	10211	-0-	-849	-0-	10211	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11209	-0-	-726	-0-	11209	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 51HH RRCID -> 277389 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11120 - 15843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9858	X	8852	-0-	-1006	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
11	9360	X	8707	-0-	-653	-0-	8707	3			N	-0-					-0-
12	9517	X	8569	-0-	-948	-0-	8569	3			N	-0-					-0-
01	9486	X	8517	-0-	-969	-0-	8517	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	6883	-0-	-1433	-0-	6883	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8471	-0-	-519	-0-	8471	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 29-30 WELL #: 72HH RRCID -> 277390 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11029 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10447	X	10277	-0-	-170	-0-	10277	3			N	-0-					-0-
11	10230	X	10066	-0-	-164	-0-	10066	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10552	-0-	-19	-0-	10552	3			N	-0-					-0-
01	10571	X	10547	-0-	-24	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
02	9464	X	9155	-0-	-309	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
03	10540	X	9353	-0-	-1187	-0-	9353	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 71HH RRCID -> 277391 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11031 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12710	X	12284	-0-	-426	-0-	12284	3			N	-0-					-0-
11	12030	X	11885	-0-	-145	-0-	11885	3			N	-0-					-0-
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	3			N	-0-					-0-
01	12276	X	11892	-0-	-384	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
02	11088	X	9316	-0-	-1772	-0-	9316	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	10546	-0-	-1730	-0-	10546	3			N	-0-					-0-

CGU 20-21-22-23 WELL #: 71HH RRCID -> 277409 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 10745 PERF.11063 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14096	3			N	-0-					-0-
11	14190	X	13443	-0-	-747	-0-	13443	3			N	-0-					-0-
12	14663	X	13683	-0-	-980	-0-	13683	3			N	-0-					-0-
01	14663	X	13396	-0-	-1267	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
02	12936	X	11611	-0-	-1325	-0-	11611	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13731	-0-	-374	-0-	13731	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 52HH RRCID -> 277410 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11718	X	9206	-0-	-2512	-0-	9206	3			N	-0-					-0-
11	10290	X	8798	-0-	-1492	-0-	8798	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	8904	-0-	-1419	-0-	8904	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	8507	-0-	-1444	-0-	8507	3			N	-0-					-0-
02	8596	X	7251	-0-	-1345	-0-	7251	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8156	-0-	-1051	-0-	8156	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22 WELL #: 73HH RRCID -> 277595 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10884 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11676	-0-	11676	35382	11676	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11104	-0-	11104	46486	11104	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11274	-0-	11274	57760	11274	3			Y	-0-					-0-
01	68856	X	11096	-0-	-57760	-0-	11096	3			Y	-0-					-0-
02	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			Y	-0-					-0-
03	11687	X	10949	-0-	-738	-0-	10949	3			Y	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 72HH RRCID -> 277983 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10962 - 18253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14880	X	13556	-0-	-1324	-0-	13556	3			N	-0-					-0-
11	13950	X	12953	-0-	-997	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
12	14229	X	13048	-0-	-1181	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
01	14229	X	12500	-0-	-1729	-0-	12500	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	11171	-0-	-1485	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	12068	-0-	-1479	-0-	12068	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 73HH RRCID -> 277989 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10983 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14415	X	12956	-0-	-1459	-0-	12956	3			N	-0-					-0-
11	13950	X	12365	-0-	-1585	-0-	12365	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	12419	-0-	-1593	-0-	12419	3			N	-0-					-0-
01	13826	X	11892	-0-	-1934	-0-	11892	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	10068	-0-	-2028	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
03	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-	11638	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 51HH RRCID -> 278814 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11233 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30349	X	27327	-0-	-3022	-0-	27327	3			N	-0-					-0-
11	28830	X	25647	-0-	-3183	-0-	25647	3			N	-0-					-0-
12	28334	X	26098	-0-	-2236	-0-	26098	3			N	-0-					-0-
01	27993	X	25209	-0-	-2784	-0-	25209	3			N	-0-					-0-
02	25284	X	22092	-0-	-3192	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
03	27342	X	24003	-0-	-3339	-0-	24003	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 74HH RRCID -> 278976 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10882 - 18103

10	16337	X	14330	-0-	-2007	-0-	14330	3			N	-0-					-0-
11	15420	X	13435	-0-	-1985	-0-	13435	3			N	-0-					-0-
12	15531	X	13539	-0-	-1992	-0-	13539	3			N	-0-					-0-
01	14694	X	13189	-0-	-1505	-0-	13189	3			N	-0-					-0-
02	13048	X	11538	-0-	-1510	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03	14322	X	12165	-0-	-2157	-0-	12165	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 75HH RRCID -> 278978 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10926 - 17772

10	14942	X	14453	-0-	-489	-0-	14453	3			N	-0-					-0-
11	14070	X	13176	-0-	-894	-0-	13176	3			N	-0-					-0-
12	14384	X	12524	-0-	-1860	-0-	12524	3			N	-0-					-0-
01	14446	X	12166	-0-	-2280	-0-	12166	3			N	-0-					-0-
02	13048	X	9767	-0-	-3281	-0-	9767	3			N	-0-					-0-
03	14446	X	11768	-0-	-2678	-0-	11768	3			N	-0-					-0-

CGU 21-22-26 WELL #: 72HH RRCID -> 278979 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10932 - 15689

10	8215	X	8075	-0-	-140	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
12	7502	X	7196	-0-	-306	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	5472	-0-	-2588	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	5561	-0-	-1719	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	6588	-0-	-1472	-0-	6588	3			N	-0-					-0-

CGU 29-31 WELL #: 71HH RRCID -> 278995 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10944 - 15880

10	17732	X	16111	-0-	-1621	-0-	16111	3			N	-0-					-0-
11	16710	X	15324	-0-	-1386	-0-	15324	3			N	-0-					-0-
12	16802	X	15473	-0-	-1329	-0-	15473	3			N	-0-					-0-
01	16771	X	15082	-0-	-1689	-0-	15082	3			N	-0-					-0-
02	14952	X	13180	-0-	-1772	-0-	13180	3			N	-0-					-0-
03	16120	X	14673	-0-	-1447	-0-	14673	3			N	-0-					-0-

CGU 28-29 WELL #: 71HH RRCID -> 278998 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10964 - 17119

10	22103	X	19902	-0-	-2201	-0-	19902	3			N	-0-					-0-
11	20670	X	18990	-0-	-1680	-0-	18990	3			N	-0-					-0-
12	20956	X	19282	-0-	-1674	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
01	20956	X	18826	-0-	-2130	-0-	18826	3			N	-0-					-0-
02	18424	X	16665	-0-	-1759	-0-	16665	3			N	-0-					-0-
03	19902	X	18780	-0-	-1122	-0-	18780	3			N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 52HH RRCID -> 279003 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11232 - 17082

10	47151	X	41941	-0-	-5210	-0-	41941	3			N	-0-					-0-
11	44370	X	39206	-0-	-5164	-0-	39206	3			N	-0-					-0-
12	44578	X	39878	-0-	-4700	-0-	39878	3			N	-0-					-0-
01	43741	X	38891	-0-	-4850	-0-	38891	3			N	-0-					-0-
02	38612	X	34432	-0-	-4180	-0-	34432	3			N	-0-					-0-
03	41943	X	37140	-0-	-4803	-0-	37140	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 7 WELL #: 53HH RRCID -> 279015 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11172 - 16819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	12866	-0-	-1115	-0-	12866	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	12502	-0-	-668	-0-	12502	3			N	-0-					-0-
12	13609	X	12451	-0-	-1158	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
01	13609	X	12081	-0-	-1528	-0-	12081	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	11013	-0-	-663	-0-	11013	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11551	-0-	-1376	-0-	11551	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 54HH RRCID -> 279016 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10733 - 16267

10	16926	X	14716	-0-	-2210	-0-	14716	3			N	-0-					-0-
11	15450	X	14393	-0-	-1057	-0-	14393	3			N	-0-					-0-
12	15779	X	14516	-0-	-1263	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
01	15779	X	14326	-0-	-1453	-0-	14326	3			N	-0-					-0-
02	13692	X	12599	-0-	-1093	-0-	12599	3			N	-0-					-0-
03	14880	X	13470	-0-	-1410	-0-	13470	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 55HH RRCID -> 279017 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10950 - 16331

10	17763	X	15264	-0-	-2499	-0-	15264	3			N	-0-					-0-
11	17190	X	14516	-0-	-2674	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
12	17143	X	14754	-0-	-2389	-0-	14754	3			N	-0-					-0-
01	15996	X	14271	-0-	-1725	-0-	14271	3			N	-0-					-0-
02	14448	X	12053	-0-	-2395	-0-	12053	3			N	-0-					-0-
03	15252	X	12189	-0-	-3063	-0-	12189	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 73HH RRCID -> 279023 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11303 - 17269

10	13981	X	12287	-0-	-1694	-0-	12287	3			N	-0-					-0-
11	13170	X	11781	-0-	-1389	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	11840	-0-	-1459	-0-	11840	3			N	-0-					-0-
01	12927	X	11577	-0-	-1350	-0-	11577	3			N	-0-					-0-
02	11452	X	10276	-0-	-1176	-0-	10276	3			N	-0-					-0-
03	12276	X	11876	-0-	-400	-0-	11876	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 74HH RRCID -> 279028 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11041 - 16980

10	15283	X	12814	-0-	-2469	-0-	12814	3			N	-0-					-0-
11	14760	X	12393	-0-	-2367	-0-	12393	3			N	-0-					-0-
12	14942	X	12192	-0-	-2750	-0-	12192	3			N	-0-					-0-
01	13578	X	12455	-0-	-1123	-0-	12455	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	11154	-0-	-774	-0-	11154	3			N	-0-					-0-
*03	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	3			N	-0-					-0-

CGU 29-30 WELL #: 75HH RRCID -> 279030 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11140 - 21241

10	23963	X	22105	-0-	-1858	-0-	22105	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	20859	-0-	-2001	-0-	20859	3			N	-0-					-0-
12	23033	X	21066	-0-	-1967	-0-	21066	3			N	-0-					-0-
01	22227	X	20100	-0-	-2127	-0-	20100	3			N	-0-					-0-
02	20076	X	17707	-0-	-2369	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
03	22103	X	20055	-0-	-2048	-0-	20055	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 31HH RRCID -> 283741 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11659 - 18855

10	0	W	43041	-0-	43041	43041	43041	3			N	-0-					-0-
11	0	W	40798	-0-	40798	83839	40798	3			N	-0-					-0-
12	125041	X	41202	-0-	-83839	-0-	41202	3			N	-0-					-0-
01	45756	X	39270	-0-	-6486	-0-	39270	3			N	-0-					-0-
02	40096	X	35024	-0-	-5072	-0-	35024	3			N	-0-					-0-
03	43028	X	37265	-0-	-5763	-0-	37265	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
FROST BOREN GU WELL #: 1HH RRCID -> 284150 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10872 - 19082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71827	X	57541	-0-	-14286	-0-	57541	3			N	-0-					-0-
11	66240	X	54847	-0-	-11393	-0-	54847	3			N	-0-					-0-
12	66247	X	55346	-0-	-10901	-0-	55346	3			N	-0-					-0-
01	61783	X	52910	-0-	-8873	-0-	52910	3			N	-0-					-0-
02	54964	X	45780	-0-	-9184	-0-	45780	3			N	-0-					-0-
03	57536	X	47910	-0-	-9626	-0-	47910	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 2HH RRCID -> 284151 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10902 - 20198

10	88598	X	75214	-0-	-13384	-0-	75214	3			N	-0-					-0-
11	81900	X	69539	-0-	-12361	-0-	69539	3			N	-0-					-0-
12	81406	X	71131	-0-	-10275	-0-	71131	3			N	-0-					-0-
01	76973	X	67943	-0-	-9030	-0-	67943	3			N	-0-					-0-
02	69524	X	58772	-0-	-10752	-0-	58772	3			N	-0-					-0-
03	75206	X	66436	-0-	-8770	-0-	66436	3			N	-0-					-0-

FROST BOREN GU WELL #: 3HH RRCID -> 284152 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10850 - 19463

10	98611	X	83279	-0-	-15332	-0-	83279	3			N	-0-					-0-
11	91260	X	77759	-0-	-13501	-0-	77759	3			N	-0-					-0-
12	91171	X	77756	-0-	-13415	-0-	77756	3			N	-0-					-0-
01	87265	X	75008	-0-	-12257	-0-	75008	3			N	-0-					-0-
02	77084	X	65715	-0-	-11369	-0-	65715	3			N	-0-					-0-
03	83266	X	72915	-0-	-10351	-0-	72915	3			N	-0-					-0-

CGU 25-26 WELL #: 76HH RRCID -> 284158 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10635 - 18949

10	51274	X	17142	-0-	-34132	-0-	17142	3			N	-0-					-0-
11	49020	X	40421	-0-	-8599	-0-	40421	3			N	-0-					-0-
12	48639	X	46136	-0-	-2503	-0-	46136	3			N	-0-					-0-
01	48236	X	44526	-0-	-3710	-0-	44526	3			N	-0-					-0-
02	42756	X	39161	-0-	-3595	-0-	39161	3			N	-0-					-0-
03	46128	X	37331	-0-	-8797	-0-	37331	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY EST BUFORD BLOW 3 WELL #: 32HH RRCID -> 284170 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11800 - 17821

10	43214	X	36625	-0-	-6589	-0-	36625	3			N	-0-					-0-
11	40320	X	34847	-0-	-5473	-0-	34847	3			N	-0-					-0-
12	40176	X	35157	-0-	-5019	-0-	35157	3			N	-0-					-0-
01	38843	X	33466	-0-	-5377	-0-	33466	3			N	-0-					-0-
02	34188	X	26448	-0-	-7740	-0-	26448	3			N	-0-					-0-
03	36611	X	26822	-0-	-9789	-0-	26822	3			N	-0-					-0-

FROST SPRR 4 GU WELL #: 4HH RRCID -> 284178 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10816 - 17558

10	70680	X	58695	-0-	-11985	-0-	58695	3			N	-0-					-0-
11	66180	X	54636	-0-	-11544	-0-	54636	3			N	-0-					-0-
12	65658	X	55002	-0-	-10656	-0-	55002	3			N	-0-					-0-
01	62558	X	52862	-0-	-9696	-0-	52862	3			N	-0-					-0-
02	54852	X	45861	-0-	-8991	-0-	45861	3			N	-0-					-0-
03	58683	X	51943	-0-	-6740	-0-	51943	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 2 MAJOR KENNEDY EST WELL #: 1HH RRCID -> 284781 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11573 - 19385

10	93341	X	78551	-0-	-14790	-0-	78551	3			N	-0-					-0-
11	87180	X	74016	-0-	-13164	-0-	74016	3			N	-0-					-0-
12	87048	X	74476	-0-	-12572	-0-	74476	3			N	-0-					-0-
01	85033	X	71583	-0-	-13450	-0-	71583	3			N	-0-					-0-
02	74256	X	63600	-0-	-10656	-0-	63600	3			N	-0-					-0-
03	78554	X	68184	-0-	-10370	-0-	68184	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT BUFORD BLOW 3A WELL #: 2HH RRCID -> 284906 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11685 - 18036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73346	X	62094	-0-	-11252	-0-	62094	3			N	-0-					-0-
11	69150	X	58131	-0-	-11019	-0-	58131	3			N	-0-					-0-
12	69409	X	58239	-0-	-11170	-0-	58239	3			N	-0-					-0-
01	67611	X	56537	-0-	-11074	-0-	56537	3			N	-0-					-0-
02	57680	X	49844	-0-	-7836	-0-	49844	3			N	-0-					-0-
03	62093	X	53282	-0-	-8811	-0-	53282	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3B WELL #: 3HH RRCID -> 284926 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11720 - 20243

10	103416	X	87709	-0-	-15707	-0-	87709	3			N	-0-					-0-
11	96900	X	82574	-0-	-14326	-0-	82574	3			N	-0-					-0-
12	97929	X	83072	-0-	-14857	-0-	83072	3			N	-0-					-0-
01	96007	X	78512	-0-	-17495	-0-	78512	3			N	-0-					-0-
02	83608	X	67893	-0-	-15715	-0-	67893	3			N	-0-					-0-
03	87699	X	73120	-0-	-14579	-0-	73120	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 2HH RRCID -> 284929 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10920 - 18183

10	116467	X	92956	-0-	-23511	-0-	92956	3			N	-0-					-0-
11	109800	X	79643	-0-	-30157	-0-	79643	3			N	-0-					-0-
12	104470	X	79334	-0-	-25136	-0-	79334	3			N	-0-					-0-
01	104470	X	74325	-0-	-30145	-0-	74325	3			N	-0-					-0-
02	89264	X	66258	-0-	-23006	-0-	66258	3			N	-0-					-0-
03	92969	X	77122	-0-	-15847	-0-	77122	3			N	-0-					-0-

SN3 FATB WELL #: 3HH RRCID -> 284930 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10940 - 21483

10	121396	X	109805	-0-	-11591	-0-	109805	3			N	-0-					-0-
11	109898	X	109898	-0-	-0-	-0-	109898	3			N	-0-					-0-
12	112344	X	109387	-0-	-2957	-0-	109387	3			N	-0-					-0-
01	112344	X	100688	-0-	-11656	-0-	100688	3			N	-0-					-0-
02	102564	X	88039	-0-	-14525	-0-	88039	3			N	-0-					-0-
03	113553	X	95126	-0-	-18427	-0-	95126	3			N	-0-					-0-

SN3 FROST ALEXANDER WELL #: 1HH RRCID -> 284965 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10856 - 19457

10	101787	X	101787	-0-	-0-	-0-	101787	3			N	-0-					-0-
11	114060	X	92575	-0-	-21485	-0-	92575	3			N	-0-					-0-
12	117862	X	95987	-0-	-21875	-0-	95987	3			N	-0-					-0-
01	117862	X	90233	-0-	-27629	-0-	90233	3			N	-0-					-0-
02	96964	X	76747	-0-	-20217	-0-	76747	3			N	-0-					-0-
03	101773	X	82313	-0-	-19460	-0-	82313	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW 3A WELL #: 1HH RRCID -> 284975 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 11513 PERF.11500 - 19530

10	94023	X	79714	-0-	-14309	-0-	79714	3			N	-0-					-0-
11	88470	X	74322	-0-	-14148	-0-	74322	3			N	-0-					-0-
12	89125	X	75896	-0-	-13229	-0-	75896	3			N	-0-					-0-
01	85963	X	73608	-0-	-12355	-0-	73608	3			N	-0-					-0-
02	75068	X	64557	-0-	-10511	-0-	64557	3			N	-0-					-0-
03	79701	X	69673	-0-	-10028	-0-	69673	3			N	-0-					-0-

GARRETT BUFORD BLOW 3 WELL #: 1HH RRCID -> 285045 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11640 - 18314

10	75516	X	64801	-0-	-10715	-0-	64801	3			N	-0-					-0-
11	70800	X	60888	-0-	-9912	-0-	60888	3			N	-0-					-0-
12	68789	X	61540	-0-	-7249	-0-	61540	3			N	-0-					-0-
01	68789	X	58260	-0-	-10529	-0-	58260	3			N	-0-					-0-
02	62132	X	51772	-0-	-10360	-0-	51772	3			N	-0-					-0-
03	64790	X	54384	-0-	-10406	-0-	54384	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD BLOW 3B WELL #: 2HH RRCID -> 285069 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11610 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86738	X	73926	-0-	-12812	-0-	73926	3			N	-0-					-0-
11	80400	X	62623	-0-	-17777	-0-	62623	3			N	-0-					-0-
12	81282	X	69325	-0-	-11957	-0-	69325	3			N	-0-					-0-
01	80135	X	68285	-0-	-11850	-0-	68285	3			N	-0-					-0-
02	69804	X	60028	-0-	-9776	-0-	60028	3			N	-0-					-0-
03	73935	X	63948	-0-	-9987	-0-	63948	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4A WELL #: 1HH RRCID -> 285093 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11650 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73191	X	56603	-0-	-16588	-0-	56603	3			N	-0-					-0-
11	67410	X	52126	-0-	-15284	-0-	52126	3			N	-0-					-0-
12	65782	X	51559	-0-	-14223	-0-	51559	3			N	-0-					-0-
01	62403	X	49319	-0-	-13084	-0-	49319	3			N	-0-					-0-
02	53732	X	42856	-0-	-10876	-0-	42856	3			N	-0-					-0-
03	56606	X	45020	-0-	-11586	-0-	45020	3			N	-0-					-0-

OH18 BBMKE WELL #: 1HH RRCID -> 285267 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11650 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72571	X	60067	-0-	-12504	-0-	60067	3			N	-0-					-0-
11	68670	X	51430	-0-	-17240	-0-	51430	3			N	-0-					-0-
12	67301	X	50211	-0-	-17090	-0-	50211	3			N	-0-					-0-
01	65038	X	55243	-0-	-9795	-0-	55243	3			N	-0-					-0-
02	56952	X	48770	-0-	-8182	-0-	48770	3			N	-0-					-0-
03	60078	X	52323	-0-	-7755	-0-	52323	3			N	-0-					-0-

BUFORD BLOW GU 2-4B WELL #: 2HH RRCID -> 285422 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11985 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80631	X	60614	-0-	-20017	-0-	60614	3			N	-0-					-0-
11	73740	X	54888	-0-	-18852	-0-	54888	3			N	-0-					-0-
12	71858	X	55288	-0-	-16570	-0-	55288	3			N	-0-					-0-
01	68603	X	52837	-0-	-15766	-0-	52837	3			N	-0-					-0-
02	58408	X	44945	-0-	-13463	-0-	44945	3			N	-0-					-0-
03	60605	X	44723	-0-	-15882	-0-	44723	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTFB WELL #: 1HH RRCID -> 285665 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10800 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105772	X	84300	-0-	-21472	-0-	84300	3			N	-0-					-0-
11	97200	X	76974	-0-	-20226	-0-	76974	3			N	-0-					-0-
12	95697	X	76149	-0-	-19548	-0-	76149	3			N	-0-					-0-
01	91481	X	73778	-0-	-17703	-0-	73778	3			N	-0-					-0-
02	79968	X	63958	-0-	-16010	-0-	63958	3			N	-0-					-0-
03	84289	X	67397	-0-	-16892	-0-	67397	3			N	-0-					-0-

SN2 AFTB WELL #: 2HH RRCID -> 285806 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10743 - 19829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114731	X	89693	-0-	-25038	-0-	89693	3			N	-0-					-0-
11	106620	X	81213	-0-	-25407	-0-	81213	3			N	-0-					-0-
12	105400	X	80105	-0-	-25295	-0-	80105	3			N	-0-					-0-
01	100006	X	76423	-0-	-23583	-0-	76423	3			N	-0-					-0-
02	84868	X	65414	-0-	-19454	-0-	65414	3			N	-0-					-0-
03	89683	X	69344	-0-	-20339	-0-	69344	3			N	-0-					-0-

SN4 HILL LAKE WELL #: 5HH RRCID -> 286420 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10823 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123318	X	96101	-0-	-27217	-0-	96101	3			N	-0-					-0-
11	112080	X	88584	-0-	-23496	-0-	88584	3			N	-0-					-0-
12	107818	X	83815	-0-	-24003	-0-	83815	3			N	-0-					-0-
01	104532	X	81506	-0-	-23026	-0-	81506	3			N	-0-					-0-
02	91616	X	70644	-0-	-20972	-0-	70644	3			N	-0-					-0-
03	96100	X	76668	-0-	-19432	-0-	76668	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SN4 HILL LAKE WELL #: 4HH RRCID -> 286421 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.12680 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84723	X	64919	-0-	-19804	-0-	64919	3			N	-0-					-0-
11	76770	X	59937	-0-	-16833	-0-	59937	3			N	-0-					-0-
12	74803	X	60347	-0-	-14456	-0-	60347	3			N	-0-					-0-
01	71238	X	57951	-0-	-13287	-0-	57951	3			N	-0-					-0-
02	61796	X	50161	-0-	-11635	-0-	50161	3			N	-0-					-0-
03	64914	X	53962	-0-	-10952	-0-	53962	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 1HH RRCID -> 288194 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10900 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303738	X	232768	-0-	-70970	-0-	232768	3			N	-0-					-0-
11	293940	X	227260	-0-	-66680	-0-	227260	3			N	-0-					-0-
12	303738	X	222029	-0-	-81709	-0-	222029	3			N	-0-					-0-
01	266507	X	208812	-0-	-57695	-0-	208812	3			N	-0-					-0-
02	212100	X	182728	-0-	-29372	-0-	182728	3			N	-0-					-0-
03	234825	X	192864	-0-	-41961	-0-	192864	3			N	-0-					-0-

SN1 AGC WELL #: 2HH RRCID -> 288209 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11118 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358608	X	258271	-0-	-100337	-0-	258271	3			N	-0-					-0-
11	347040	X	253367	-0-	-93673	-0-	253367	3			N	-0-					-0-
12	357709	X	243011	-0-	-114698	-0-	243011	3			N	-0-					-0-
01	310372	X	231353	-0-	-79019	-0-	231353	3			N	-0-					-0-
02	239736	X	197992	-0-	-41744	-0-	197992	3			N	-0-					-0-
03	261826	X	218461	-0-	-43365	-0-	218461	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 261817 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	Y	-0-					-0-
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	23	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	27	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	24	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	23	1	1796	2	Y	-0-					-0-

BILLY WELL #: 1H RRCID -> 261850 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	8	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					-0-
*01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	9	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-					-0-
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	8	1	588	2	Y	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
JONES WELL #: 1H RRCID -> 290302 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11022 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	468564	X	468564	-0-	-0-	-0-	468564	3			N	-0-					-0-
12	686185	X	454144	-0-	-232041	-0-	454144	3			N	-0-					-0-
01	686185	X	189725	-0-	-496460	-0-	189725	3			N	-0-					-0-
02	619780	X	395593	-0-	-224187	-0-	395593	3			N	-0-					-0-
03	686185	X	413704	-0-	-272481	-0-	413704	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JONES WELL #: 2H RRCID -> 290528 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11210 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		511675	-0-	511675	511675	511675	3		N	-0-			-0-
12	0		517917	-0-	517917	1029592	517917	3		N	-0-			-0-
*01	1648801	X	619209	-0-	-1029592	-0-	619209	3		N	-0-			-0-
02	692748	X	489817	-0-	-202931	-0-	489817	3		N	-0-			-0-
03	766971	X	529069	-0-	-237902	-0-	529069	3		N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 228437 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10420 - 11674

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 229461 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11404 - 12190

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 230782 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10938 - 11174

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 230783 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11306 - 12146

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230786 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10340 - 11756

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230787 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11346 - 12150

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 230788 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12343 PERF.11421 - 12190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULLEN, J.B. WELL #: 9 RRCID -> 231364 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11352 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 231385 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11204 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 233783 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.11694 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 1 RRCID -> 233787 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11117 - 11772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 233855 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11034 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235168 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10392 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236662 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10302 - 11859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238085 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10621 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238183 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF.10861 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242973 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11071 - 12634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243192 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. 9570 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 245738 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	36 7	1 9	1245	2	Y	6					28
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	853	2	Y	7					35
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	936	2	Y	9					44
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	36 19	1 9	1187	2	Y	17					61
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	16 14	1 9	880	2	Y	13	47	1			27
*03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	28 8	1 9	942	2	Y	7					34

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 245748 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	50	1	1715	2	Y	13					76
							14	9									
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	52	1	1618	2	Y	10					86
							11	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	Y	12					98
							13	9									
01	1767	N	1498	-0-	-269	-0-	43	1	1440	2	Y	14					112
							15	9									
02	1568	N	1069	-0-	-499	-0-	19	1	1039	2	Y	10	86	1			36
							11	9									
*03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	46	1	1573	2	Y	8					44
							9	9									

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247569 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	926	2	Y	5					30
							6	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	28	1	891	2	Y	8					38
							9	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	27	1	902	2	Y	10					48
							11	9									
01	961	N	832	-0-	-129	-0-	24	1	794	2	Y	13					61
							14	9									
02	868	N	543	-0-	-325	-0-	10	1	524	2	Y	8	47	1			22
							9	9									
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	Y	12	5	8			29
							13	9									

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	113	1	4945	2	Y	15	12	1			8
							17	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	117	1	5221	2	Y	18	9	1			17
							20	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	23	1	3213	2	Y	11	14	1			14
							12	9									
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	68	1	3386	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
02	3332	X	1796	-0-	-1536	-0-	29	1	1760	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
03	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	72	1	3512	2	Y	11	9	1			7
							12	9									

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2119	-0-	-299	-0-	62	1	2028	2	Y	26	20	1			23
							29	9									
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	73	1	2769	2	Y	38	20	1			41
							42	9									
12	3100	N	5762	-0-	2662	2662	92	1	5583	2	Y	79	70	1			50
							87	9									
01	3100	N	4847	-0-	1747	4409	86	1	4702	2	Y	54	83	1			21
							59	9									
*02	8255	X	3846	-0-	-4409	-0-	80	1	3708	2	Y	53	23	8			51
							58	9									
*03	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	95	1	4682	2	Y	47	73	1			25
							52	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12751 - 13301

10	14725	X	12825	-0-	-1900	-0-	277	1	12480	2	Y	62					110
							68	9									
11	14250	X	12268	-0-	-1982	-0-	254	1	12014	2	Y	-0-					110
12	14725	X	12163	-0-	-2562	-0-	261	1	11902	2	Y	-0-					110
01	12834	X	12143	-0-	-691	-0-	256	1	11887	2	Y	-0-					110
02	11032	X	9939	-0-	-1093	-0-	154	1	9785	2	Y	-0-					110
*03	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	289	1	12762	2	Y	76	158	1			28
							84	9									

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

10	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	34	1	1538	2	Y	-0-					30
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	35	1	1632	2	Y	-0-					30
12	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	31	1	1421	2	Y	-0-					30
01	1581	N	1406	-0-	-175	-0-	30	1	1376	2	Y	-0-					30
02	1568	N	1050	-0-	-518	-0-	16	1	1034	2	Y	-0-					30
*03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	37	1	1628	2	Y	-0-					30

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 254418 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12857 - 13527

10	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	166	1	7483	2	Y	5					60
							6	9									
11	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	150	1	7089	2	Y	-0-					60
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	152	1	6923	2	Y	-0-					60
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	148	1	6874	2	Y	40					100
							44	9									
02	6468	X	5419	-0-	-1049	-0-	84	1	5335	2	Y	-0-					100
03	7161	X	6466	-0-	-695	-0-	143	1	6312	2	Y	10					110
							11	9									

WALLACE WELL #: 3 RRCID -> 254419 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 12070

10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2113	2	9	9	Y	8	14	1			5
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	2	20	9	Y	18					23
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	51	1	1468	2	Y	5	19	1			9
							6	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	85	1	2180	2	Y	33	9	1			33
							36	9									
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	47	1	1688	2	Y	25					58
							28	9									
*03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	87	1	2340	2	Y	36	45	1			49
							40	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MOBLEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 254647 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6652 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	86	1	3762	2	Y	19	12	1			10
							21	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	86	1	3838	2	Y	22	12	1			20
							24	9									
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	30	1	4276	2	Y	24	17	1			27
							26	9									
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	100	1	4972	2	Y	27	41	1			13
							30	9									
02	3388	X	2762	-0-	-626	-0-	44	1	2701	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
*03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	108	1	5274	2	Y	27	24	1			16
							30	9									

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255202 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1625	-0-	-1165	-0-	48	1	1575	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	79	1	2998	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	70	1	4269	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	70	1	3813	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	62	1	2878	2	Y	4					7
							4	9									
*03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	81	1	3977	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 257043 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	73	1	3281	2	Y	-0-					37
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	73	1	3460	2	Y	-0-					37
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	79	1	3592	2	Y	-0-					37
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	80	1	3691	2	Y	-0-					37
02	3276	X	3165	-0-	-111	-0-	49	1	3116	2	Y	-0-					37
*03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	84	1	3719	2	Y	-0-					37

WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257118 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2952	2	65	9	Y	59	61	1			37
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3322	2	35	9	Y	32					69
12	2418	X	1685	-0-	-733	-0-	56	1	1614	2	Y	14	58	1			25
							15	9									
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	102	1	2599	2	Y	44	25	1			44
							48	9									
02	2212	X	1386	-0-	-826	-0-	37	1	1336	2	Y	12					56
							13	9									
03	2449	X	1931	-0-	-518	-0-	68	1	1827	2	Y	33	43	1			46
							36	9									

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 257125 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1898	-0-	-1326	-0-	1898	2			N	-0-					157
11	2610	X	2112	-0-	-498	-0-	2112	2			N	-0-					157
12	2542	X	2149	-0-	-393	-0-	2149	2			N	-0-					157
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					157
02	1960	X	1927	-0-	-33	-0-	1842	2	85	9	N	77	166	1			68
*03	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2708	2	19	9	N	17					85

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 259383 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	56	1	2515	2	Y	24					124
							26	9									
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	54	1	2545	2	Y	5					129
							6	9									
12	2325	N	2173	-0-	-152	-0-	46	1	2115	2	Y	11					140
							12	9									
01	2604	N	2169	-0-	-435	-0-	46	1	2112	2	Y	10					150
							11	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34	1	2153	2	Y	10					160
							11	9									
*03	3100	N	3596	-0-	496	496	79	1	3507	2	Y	9	142	1			27
							10	9									

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260801 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	101	1	3185	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	87	1	2675	2	Y	31	21	1			12
							34	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	92	1	2728	2	Y	38	44	1			6
							42	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	87	1	2845	2	Y	35	29	1			12
							39	9									
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	44	1	2391	2	Y	25	33	1			4
							28	9									
*03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	102	1	3314	2	Y	36	17	1			23
							40	9									

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261093 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	120	1	3800	2	Y	49	39	1			15
							54	9									
11	4410	X	3873	-0-	-537	-0-	120	1	3699	2	Y	49	45	1			19
							54	9									
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	117	1	3471	2	Y	55	65	1			9
							61	9									
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	119	1	3890	2	Y	54	45	1			18
							59	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	59	1	3195	2	Y	38	49	1			7
							42	9									
*03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	123	1	3981	2	Y	49	24	1			32
							54	9									

BATH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261364 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1618	-0-	-521	-0-	1612	2	6	9	N	5					135
11	2160	N	1493	-0-	-667	-0-	1493	2			N	-0-					135
12	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1752	2	10	9	N	9					144
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	N	10					154
02	1400	N	1210	-0-	-190	-0-	1181	2	29	9	N	26					180
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	N	10	165	1			25

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261787 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1805	-0-	-631	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BATH GAS UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 263550 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	2093	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1914	-0-	-163	-0-	1914	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	1940	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1295	-0-	-665	-0-	1295	2	N	-0-					-0-
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-					-0-

RUNNELS, MACK V. WELL #: 9 RRCID -> 263551 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990

10	3348	X	2799	-0-	-549	-0-	2799	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2791	-0-	-449	-0-	2791	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2834	-0-	-483	-0-	2834	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	1826	-0-	-778	-0-	1826	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2	N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 263642 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740

10	4495	X	3371	-0-	-1124	-0-	3364	2	7 9	Y	6	5	1		3
11	4350	X	3187	-0-	-1163	-0-	3179	2	8 9	Y	7	5	1		5
12	3813	X	2626	-0-	-1187	-0-	2619	2	7 9	Y	6	6	1		5
01	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3301	2	9 9	Y	8	8	1		5
02	3052	X	2066	-0-	-986	-0-	2060	2	6 9	Y	5	7	1		3
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3449	2	9 9	Y	8	9	1		2

ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

10	4433	X	1930	-0-	-2503	-0-	1897	2	33 9	Y	30	32	1		14
11	4290	X	2923	-0-	-1367	-0-	2889	2	34 9	Y	31	33	1		12
12	4433	X	2905	-0-	-1528	-0-	2872	2	33 9	Y	30	18	1		24
01	4433	X	3059	-0-	-1374	-0-	3023	2	36 9	Y	33	39	1		18
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4280	2	58 9	Y	53	38	1		33
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3711	2	46 9	Y	42	63	1		12

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

10	2325	X	1389	-0-	-936	-0-	1387	2	2 9	Y	2	3	1		1
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2270	2	4 9	Y	4	3	1		2
12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2364	2	4 9	Y	4	3	1		3
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3091	2	6 9	Y	5	5	1		3
02	2184	X	1498	-0-	-686	-0-	1495	2	3 9	Y	3	4	1		2
03	2356	X	2193	-0-	-163	-0-	2189	2	4 9	Y	4	5	1		1

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	100	1	6303 2	Y	112	103	1		25
							123	9							
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	91	1	6139 2	Y	90	66	1		49
							99	9							
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	96	1	6235 2	Y	82	91	1		40
							90	9							
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	97	1	6353 2	Y	107	114	1		33
							118	9							
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	17	1	3777 2	Y	66	55	1	13 8	31
							73	9							
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	36	1	5524 2	Y	102	106	1	12 8	15
							112	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2699	-0-	-401	-0-	102	1	2575	2	Y	20					39
							22	9									
11	2970	X	2453	-0-	-517	-0-	96	1	2329	2	Y	25					64
							28	9									
12	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	95	1	2507	2	Y	15					79
							17	9									
01	2697	X	2628	-0-	-69	-0-	113	1	2501	2	Y	13	83	1			9
							14	9									
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	48	1	2436	2	Y	10					19
							11	9									
03	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	118	1	2257	2	Y	12					31
							13	9									

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	5397	-0-	-1175	-0-	84	1	5266	2	Y	43	42	1			10
							47	9									
11	6360	X	4272	-0-	-2088	-0-	62	1	4170	2	Y	36	27	1			19
							40	9									
12	6355	X	5100	-0-	-1255	-0-	77	1	4980	2	Y	39	39	1			19
							43	9									
01	5797	X	5106	-0-	-691	-0-	76	1	4975	2	Y	50	54	1			15
							55	9									
02	5152	X	3886	-0-	-1266	-0-	17	1	3834	2	Y	32	29	1			18
							35	9									
03	5394	X	4875	-0-	-519	-0-	31	1	4792	2	Y	47	57	1			8
							52	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 9 RRCID -> 268886 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8628 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	110	1	6546	2	Y	80	61	1			42
							88	9									
11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	146	1	7558	2	Y	96	97	1			41
							106	9									
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	185	1	8438	2	Y	111	99	1			53
							122	9									
01	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	121	1	8196	2	Y	150	164	1			39
							165	9									
02	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	127	1	10952	2	Y	186	162	1			63
							205	9									
*03	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	203	1	10714	2	Y	154	171	1			46
							169	9									

RHODES WELL #: 7 RRCID -> 269480 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 8623 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3446	-0-	-1049	-0-	53	1	3330	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
11	4350	X	2700	-0-	-1650	-0-	39	1	2608	2	Y	48	34	1			26
							53	9									
12	4185	X	1909	-0-	-2276	-0-	28	1	1847	2	Y	31	42	1			15
							34	9									
01	3627	X	1839	-0-	-1788	-0-	27	1	1770	2	Y	38	41	1			12
							42	9									
02	3276	X	1422	-0-	-1854	-0-	6	1	1388	2	Y	25	22	1			15
							28	9									
03	3441	X	2359	-0-	-1082	-0-	15	1	2292	2	Y	47	54	1			8
							52	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271417 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5340	-0-	-488	-0-	86	1	5124	2	Y	118	87	1			62
							130	9									
11	5220	X	4236	-0-	-984	-0-	78	1	4052	2	Y	96	117	1			41
							106	9									
12	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	89	1	4078	2	Y	101	93	1			49
							111	9									
01	5332	X	4448	-0-	-884	-0-	62	1	4226	2	Y	145	157	1			37
							160	9									
02	4816	X	3117	-0-	-1699	-0-	34	1	2978	2	Y	95	100	1			32
							105	9									
03	5332	X	4103	-0-	-1229	-0-	74	1	3913	2	Y	105	107	1			30
							116	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 15 RRCID -> 271418 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 8618 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	122	1	7251	2	Y	46	35	1			24
							51	9									
11	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	142	1	7337	2	Y	48	51	1			21
							53	9									
12	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	118	1	5398	2	Y	37	40	1			18
							41	9									
01	7006	X	5010	-0-	-1996	-0-	72	1	4887	2	Y	46	52	1			12
							51	9									
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	92	1	7978	2	Y	70	59	1			23
							77	9									
*03	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	225	1	11869	2	Y	88	86	1			25
							97	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 10 RRCID -> 271778 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8630 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	64	1	3800	2	Y	63	50	1			33
							69	9									
11	3930	X	3523	-0-	-407	-0-	66	1	3393	2	Y	58	66	1			25
							64	9									
12	4061	X	3967	-0-	-94	-0-	83	1	3809	2	Y	68	60	1			33
							75	9									
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	72	1	4871	2	Y	121	123	1			31
							133	9									
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	42	1	3624	2	Y	84	87	1			28
							92	9									
03	3937	X	3525	-0-	-412	-0-	64	1	3388	2	Y	66	75	1			19
							73	9									

J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271987 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	2905	-0-	-1652	-0-	87	1	2818	2	N	-0-					97
11	4110	X	2676	-0-	-1434	-0-	51	1	2625	2	N	-0-	97	1			-0-
12	4774	X	3554	-0-	-1220	-0-	75	1	3407	2	Y	65	41	1			24
							72	9									
01	4774	X	3273	-0-	-1501	-0-	46	1	3158	2	Y	63	70	1			17
							69	9									
02	4312	X	2817	-0-	-1495	-0-	32	1	2730	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
*03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	79	1	4188	2	Y	65	63	1			19
							72	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
J.W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274351 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8558 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2785	-0-		-904	-0-	84	1	2701	2	N	-0-					33
11	3570	X	943	-0-		-2627	-0-	18	1	925	2	N	-0-	33	1			-0-
12	3689	X	691	-0-		-2998	-0-	15	1	662	2	Y	13	9	1			4
								14	9									
01	3193	X	1218	-0-		-1975	-0-	17	1	1178	2	Y	21	19	1			6
								23	9									
02	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	27	1	2353	2	Y	39	32	1			13
								43	9									
*03	1983	X	1983	-0-		-0-	-0-	36	1	1917	2	Y	27	32	1			8
								30	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 281085 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6650 - 11276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-	164	1	6844	2	Y	75	72	1			31
								83	9									
11	6840	X	4454	-0-		-2386	-0-	82	1	4328	2	Y	40	57	1			14
								44	9									
12	8711	X	5336	-0-		-3375	-0-	121	1	5102	2	Y	103	69	1			48
								113	9									
01	8711	X	4766	-0-		-3945	-0-	108	1	4571	2	Y	79	83	1			44
								87	9									
02	7868	X	2867	-0-		-5001	-0-	46	1	2751	2	Y	64	38	1			70
								70	9									
03	7099	X	4859	-0-		-2240	-0-	110	1	4671	2	Y	71	121	1			20
								78	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 282457 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 6668 - 11496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10354	X	8843	-0-		-1511	-0-	203	1	8454	2	Y	169	146	1			71
								186	9									
11	9390	X	8741	-0-		-649	-0-	159	1	8425	2	Y	143	161	1			53
								157	9									
12	9193	X	9193	-0-		-0-	-0-	209	1	8817	2	Y	152	134	1			71
								167	9									
01	9049	X	9049	-0-		-0-	-0-	205	1	8702	2	Y	129	127	1			73
								142	9									
02	8148	X	5284	-0-		-2864	-0-	85	1	5089	2	Y	100	64	1			109
								110	9									
03	9021	X	8770	-0-		-251	-0-	199	1	8451	2	Y	109	187	1			31
								120	9									

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 282479 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 8844 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8485	-0-		-691	-0-	195	1	8133	2	Y	143	124	1			59
								157	9									
11	9360	X	8317	-0-		-1043	-0-	152	1	8033	2	Y	120	136	1			43
								132	9									
12	9672	X	8452	-0-		-1220	-0-	191	1	8059	2	Y	184	139	1			88
								202	9									
01	9672	X	8086	-0-		-1586	-0-	182	1	7738	2	Y	151	153	1			86
								166	9									
02	7756	X	4893	-0-		-2863	-0-	78	1	4681	2	Y	122	75	1			133
								134	9									
03	8587	X	7903	-0-		-684	-0-	179	1	7581	2	Y	130	226	1			37
								143	9									

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11547 - 16801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247714 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	946	-0-	-201	-0-	946	2			Y	-0-					11
11	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					11
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	2			Y	-0-					11
01	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					11
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					11
03	868	N	611	-0-	-257	-0-	611	2			Y	-0-					11

MIDYETT-GULLEY WELL #: 12H RRCID -> 250016 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5983	X	5045	-0-	-938	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
11	5760	X	4951	-0-	-809	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5004	-0-	-359	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4342	-0-	-362	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 3H RRCID -> 251259 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	2			N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 251539 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1506	-0-	-478	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1403	-0-	-109	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: S 01H RRCID -> 251599 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11550 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
11	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4730	-0-	-354	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4888	-0-	-41	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2945	-0-	-1339	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4010	-0-	-733	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 253021 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	18379	2			Y	-0-					54
11	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	15031	2			Y	-0-					54
12	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			Y	-0-					54
01	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	12164	2			Y	-0-					54
02	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			Y	-0-					54
*03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			Y	-0-					54

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GULLEY, MARVIN WELL #: 21H RRCID -> 253513 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	910	-0-	-423	-0-	910	2			N	-0-					-0-

CORDRAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254408 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2331	2	55	9	N	50	1	8			142
11	2400	N	2164	-0-	-236	-0-	2164	2			N	-0-					142
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2403	2	44	9	N	40					182
01	2387	N	2247	-0-	-140	-0-	2207	2	40	9	N	36	195	1			23
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			23
03	2449	N	2122	-0-	-327	-0-	2122	2			N	-0-					23

MITCHELL, RUDY WELL #: 1H RRCID -> 255050 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2849	-0-	-468	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2146	-0-	-1171	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 2H RRCID -> 255072 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3088	-0-	-1686	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	2246	-0-	-2374	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2245	-0-	-2529	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	2136	-0-	-2111	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1629	-0-	-1815	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3H RRCID -> 255073 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5977	-0-	-1184	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
11	6930	X	4762	-0-	-2168	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6149	-0-	-1012	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5269	-0-	-1892	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3723	-0-	-2157	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3565	-0-	-2573	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

SCOTT R. MCGEE WELL #: 12H RRCID -> 255139 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5973	-0-	-72	-0-	9	1	5964	2	N	-0-					-0-
11	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	9	1	5857	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	7	1	6959	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	7	1	6873	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5418	-0-	-70	-0-	5	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6373	-0-	-447	-0-	6	1	6367	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 255159 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 255160 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2557	-0-	-1008	-0-	366	1	2191	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	2875	-0-	-575	-0-	437	1	2438	2	N	-0-					-0-
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	184	1	3032	2	N	-0-					-0-
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	207	1	3799	2	N	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	299	1	2625	2	N	-0-					-0-
*03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	685	1	3198	2	N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6949	-0-	-1793	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
11	7590	X	6404	-0-	-1186	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	1675	-0-	-5610	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
01	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
02	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
*03	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	2			N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3864	-0-	-1189	-0-	6	1	3858	2	N	-0-					3
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	12	1	7756	2	N	1	1	8			3
							1	9									
12	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	15	1	14875	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10	1	10272	2	N	-0-					3
02	4564	X	3647	-0-	-917	-0-	4	1	3643	2	N	-0-					3
*03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	8	1	7588	2	N	-0-					3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6361	-0-	-118	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
11	6630	X	5714	-0-	-916	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5361	-0-	-1490	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4635	-0-	-2216	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4554	-0-	-1466	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
*03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568

10	9207	X	7515	-0-	-1692	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	6808	-0-	-2102	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	6709	-0-	-2498	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	5782	-0-	-3425	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5656	-0-	-1148	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5570	-0-	-1932	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

TOMPKINS, ELVE WELL #: 15H RRCID -> 258068 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027

10	4371	X	3993	-0-	-378	-0-	176	1	3816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	170	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3981	-0-	-297	-0-	175	1	3805	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	176	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3227	-0-	-637	-0-	142	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3889	-0-	-110	-0-	171	1	3718	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 10H RRCID -> 258109 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059

10	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	5	1	3348	2	N	-0-					5
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	4	1	2517	2	N	-0-					5
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	1	1	1362	2	N	-0-					5
01	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	2	1	1790	2	N	-0-					5
02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1	1	1312	2	N	-0-					5
*03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	2	1	1911	2	N	-0-					5

BS BRODERICK GU 2 WELL #: 3H RRCID -> 258161 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10710 - 16035

10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3112	-0-	-1042	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	2820	-0-	-1940	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 7H RRCID -> 258415 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	10	1	6457	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	9	1	6200	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5	1	5112	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	6	1	5685	2	N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4	1	4022	2	N	-0-					-0-
*03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	6	1	5785	2	N	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 26H RRCID -> 258416 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	2081	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2190	N	1908	-0-	-282	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1712	-0-	-80	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
*03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

DUCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259584 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105484	X	105484	-0-	-0-	-0-	208	1	105276	2	N	-0-					-0-
11	112592	X	112592	-0-	-0-	-0-	222	1	112370	2	N	-0-					-0-
12	117966	X	117966	-0-	-0-	-0-	232	1	117734	2	N	-0-					-0-
01	122976	X	122976	-0-	-0-	-0-	241	1	122735	2	N	-0-					-0-
02	76652	X	76652	-0-	-0-	-0-	152	1	76500	2	N	-0-					-0-
*03	108467	X	108467	-0-	-0-	-0-	212	1	108255	2	N	-0-					-0-

LUMBERJACKS DU WELL #: 1H RRCID -> 259585 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4159	-0-	-367	-0-	8	1	4151	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2578	-0-	-1802	-0-	5	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	9	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4170	-0-	-263	-0-	8	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	11	1	5605	2	N	-0-					-0-
*03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	10	1	5309	2	N	-0-					-0-

BRUINS DU WELL #: 1H RRCID -> 259597 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12550 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	4302	-0-	-2022	-0-	8	1	4294	2	N	-0-					-0-
11	6120	X	3839	-0-	-2281	-0-	8	1	3831	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	3154	-0-	-3170	-0-	6	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3999	-0-	-620	-0-	8	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3951	-0-	-165	-0-	8	1	3943	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3752	-0-	-557	-0-	7	1	3745	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 259599 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10931 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2			N	-0-					-0-
11	11970	X	10837	-0-	-1133	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10909	-0-	-1460	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11078	-0-	-1291	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10027	-0-	-529	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11238	-0-	-449	-0-	11238	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

UTES DU WELL #: 1H RRCID -> 259646 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13205 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	2715	-0-	-1129	-0-	5	1	2710	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	5	1	2483	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2687	-0-	-1157	-0-	5	1	2682	2	N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	6	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2360	-0-	-440	-0-	5	1	2355	2	N	-0-					-0-
*03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	8	1	3888	2	N	-0-					-0-

SUN DEVILS DU WELL #: 1SL RRCID -> 259687 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12810 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21504	X	21504	-0-	-0-	-0-	21	1	21483	2	N	-0-					-0-
11	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	20	1	20551	2	N	-0-					-0-
12	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	19	1	19481	2	N	-0-					-0-
01	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	20	1	19875	2	N	-0-					-0-
02	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	15	1	14976	2	N	-0-					-0-
*03	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	17	1	16930	2	N	-0-					-0-

BS BRODERICK G U 2 WELL #: 6H RRCID -> 259744 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10000 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	3259	-0-	-2321	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	3938	-0-	-1642	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	2919	-0-	-2121	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-

VERA BLACK WELL #: 10H RRCID -> 259745 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10769 - 15883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3516	-0-	-948	-0-	5	1	3511	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3328	-0-	-992	-0-	5	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	5	1	4735	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3	1	3216	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3586	-0-	-878	-0-	4	1	3582	2	N	-0-					-0-

COUGARS DU WELL #: 1 RRCID -> 259748 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14244 PERF.11178 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	7940	-0-	-492	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
11	8160	X	7682	-0-	-478	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7900	-0-	-408	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7075	-0-	-861	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	3756	-0-	-3412	-0-	3755	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	1857	-0-	-4467	-0-	82	1	1775	2	N	-0-			-0-
11	6120	X	4997	-0-	-1123	-0-	224	1	4773	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2876	-0-	-627	-0-	128	1	2748	2	N	-0-			-0-
01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	226	1	4866	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	3680	-0-	-996	-0-	163	1	3517	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	3049	-0-	-2128	-0-	135	1	2914	2	N	-0-			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT 1-SL WELL #: 1SL RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24773	X	24773	-0-	-0-	-0-	24773	2			N	-0-			-0-
11	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	20456	2			N	-0-			-0-
12	16491	X	16491	-0-	-0-	-0-	16491	2			N	-0-			-0-
01	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2			N	-0-			-0-
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-			-0-
*03	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	18406	2			N	-0-			-0-

MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	6	1	3244	2	N	-0-			-0-
11	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	5	1	2723	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	7	1	3453	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	6	1	2879	2	N	-0-			-0-
02	2940	X	1853	-0-	-1087	-0-	4	1	1849	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2653	-0-	-819	-0-	5	1	2648	2	N	-0-			-0-

BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	3519	-0-	-1968	-0-	7	1	3512	2	N	-0-			-0-
11	5310	X	3696	-0-	-1614	-0-	7	1	3689	2	N	-0-			-0-
12	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	35	1	17838	2	N	-0-			-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	23	1	11373	2	N	-0-			-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	11	1	5467	2	N	-0-			-0-
*03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	18	1	9128	2	N	-0-			-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 1H RRCID -> 260252 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 14372 PERF.14726 - 18562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
11	5130	X	4486	-0-	-644	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4158	-0-	-864	-0-	4158	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	4681	-0-	-558	-0-	4681	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4396	-0-	-336	-0-	4396	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	2			N	-0-			-0-

BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-			-0-
11	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-			-0-
12	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-			-0-
01	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	2			N	-0-			-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
*03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUCKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 260673 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12975 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	5103	-0-	-2523	-0-	5	1	5098	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	904	-0-	-6476	-0-	1	1	903	2	N	-0-					-0-
12	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8	1	8583	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	4496	-0-	-2324	-0-	4	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5901	-0-	-259	-0-	6	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5755	-0-	-2088	-0-	6	1	5749	2	N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND WELL #: 14H RRCID -> 260784 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10680 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7812	X	6992	-0-	-820	-0-	11	1	6981	2	N	-0-					-0-
11	7560	X	6947	-0-	-613	-0-	10	1	6935	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	7688	X	7071	-0-	-617	-0-	7	1	7062	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	7006	X	6905	-0-	-101	-0-	7	1	6898	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5147	-0-	-1349	-0-	5	1	5142	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	7043	-0-	-149	-0-	7	1	7036	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: 1H RRCID -> 260785 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12890 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7	1	7806	2	N	-0-					-0-
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4	1	4230	2	N	-0-					-0-
12	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4	1	4397	2	N	-0-					-0-
01	125070	X	125070	-0-	-0-	-0-	123	1	124947	2	N	-0-					-0-
02	225237	X	225237	-0-	-0-	-0-	226	1	225011	2	N	-0-					-0-
*03	200865	X	200865	-0-	-0-	-0-	198	1	200667	2	N	-0-					-0-

CRIMSON TIDE DU WELL #: 1H RRCID -> 260786 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12400 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	6	1	3073	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2232	-0-	-948	-0-	4	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2143	-0-	-833	-0-	4	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2696	-0-	-373	-0-	5	1	2691	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1392	-0-	-1380	-0-	3	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2870	-0-	-199	-0-	6	1	2864	2	N	-0-					-0-

MAVERICKS DU WELL #: 1H RRCID -> 260795 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13135 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	6	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	2699	-0-	-1111	-0-	5	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	6	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2701	-0-	-430	-0-	5	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	6	1	3116	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	6	1	3020	2	N	-0-					-0-

BEARCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 260832 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12445 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3414	-0-	-1422	-0-	7	1	3407	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4232	-0-	-448	-0-	8	1	4224	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3666	-0-	-1170	-0-	7	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3413	-0-	-772	-0-	7	1	3406	2	N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	8	1	3948	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	8	1	4044	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: 1H RRCID -> 260895 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14352 PERF.14524 - 19880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
11	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
12	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10177	-0-	-2087	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
*03	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	15312	2			N	-0-					-0-

HARRIS B WELL #: 1 H RRCID -> 260896 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12780 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1427	-0-	-464	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
11	1830	X	1079	-0-	-751	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1426	-0-	-1178	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	1986	-0-	-618	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

CREST C WELL #: 1H RRCID -> 260917 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13210 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1496	-0-	-581	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	1319	-0-	-1595	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

CREST E WELL #: 1HB RRCID -> 260921 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 17454 PERF.12450 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14763	-0-	-1407	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
12	16709	X	10746	-0-	-5963	-0-	10746	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	11507	-0-	-5202	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	8631	-0-	-6461	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	9305	-0-	-7404	-0-	9305	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: E 1H RRCID -> 260926 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11180 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9104	-0-	-630	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
11	9180	X	8360	-0-	-820	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8505	-0-	-857	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8591	-0-	-740	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7085	-0-	-1259	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
*03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	2			N	-0-					-0-

WYNN TRUST H WELL #: 1HB RRCID -> 260967 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12420 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
11	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
12	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	17043	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
02	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
*03	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 260972 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12940 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	10528	-0-	-2585	-0-	10	1	10518	2	N	-0-					-0-
11	12690	X	11386	-0-	-1304	-0-	11	1	11375	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	10531	-0-	-2582	-0-	10	1	10521	2	N	-0-					-0-
01	12555	X	10567	-0-	-1988	-0-	11	1	10556	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8862	-0-	-1778	-0-	9	1	8853	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10461	-0-	-1319	-0-	10	1	10451	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OREDIGGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12980 - 17543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2513	-0-	-587	-0-	2	1	2511	2	N	-0-			-0-
11	2820	X	1730	-0-	-1090	-0-	2	1	1728	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3	1	3500	2	N	-0-			-0-
01	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	6	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1749	-0-	-603	-0-	2	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	141	-0-	-3362	-0-	141	2			N	-0-			-0-

PANTHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261077 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13135 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	312	-0-	-3191	-0-	1	1	311	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	2557	-0-	-833	-0-	5	1	2552	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2406	-0-	-1097	-0-	5	1	2401	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1859	-0-	-776	-0-	4	1	1855	2	N	-0-			-0-
02	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	5	1	2719	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2022	-0-	-613	-0-	4	1	2018	2	N	-0-			-0-

VANDALS DU WELL #: 1H RRCID -> 261110 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12950 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	229364	X	229364	-0-	-0-	-0-	225	1	229139	2	N	-0-			-0-
11	222499	X	222499	-0-	-0-	-0-	217	1	222282	2	N	-0-			-0-
12	250389	X	250389	-0-	-0-	-0-	246	1	250143	2	N	-0-			-0-
01	234173	X	234173	-0-	-0-	-0-	231	1	233942	2	N	-0-			-0-
02	121231	X	121231	-0-	-0-	-0-	121	1	121110	2	N	-0-			-0-
*03	219374	X	219374	-0-	-0-	-0-	216	1	219158	2	N	-0-			-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 261111 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10719 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5631	-0-	-42	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
11	5490	X	5287	-0-	-203	-0-	5287	2			N	-0-			-0-
12	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	5348	2			N	-0-			-0-
01	5642	X	5471	-0-	-171	-0-	5471	2			N	-0-			-0-
02	5096	X	2440	-0-	-2656	-0-	2440	2			N	-0-			-0-
*03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-			-0-

SCORPIONS DU WELL #: 1H RRCID -> 261119 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13920 - 17758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
11	5640	X	2175	-0-	-3465	-0-	2175	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	1965	-0-	-3863	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	2089	-0-	-3739	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
*03	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-

BORDERS Q WELL #: 1H RRCID -> 261377 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13350 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-			-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
12	2852	X	2813	-0-	-39	-0-	2813	2			N	-0-			-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	2492	-0-	-515	-0-	2492	2			N	-0-			-0-

OWLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261572 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 12254 PERF.13020 - 17973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	2090	-0-	-5009	-0-	90	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	433	1	9635	2	N	-0-			-0-
12	7099	X	2638	-0-	-4461	-0-	114	1	2524	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	3654	-0-	-3445	-0-	159	1	3495	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6318	-0-	-94	-0-	278	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	2978	-0-	-4121	-0-	129	1	2849	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUSKIES DU WELL #: 1H RRCID -> 261582 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12640 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	5	1	2400	2	N	-0-			-0-
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	6	1	2813	2	N	-0-			-0-
12	2449	X	57	-0-	-2392	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	2418	X	2083	-0-	-335	-0-	4	1	2079	2	N	-0-			-0-
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	7	1	3328	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2137	-0-	-777	-0-	4	1	2133	2	N	-0-			-0-

TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2402	-0-	-1256	-0-	5	1	2397	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3001	-0-	-569	-0-	6	1	2995	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	2562	-0-	-1127	-0-	5	1	2557	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3192	-0-	-497	-0-	6	1	3186	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2475	-0-	-689	-0-	5	1	2470	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2823	-0-	-277	-0-	6	1	2817	2	N	-0-			-0-

COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217732	X	217732	-0-	-0-	-0-	427	1	217305	2	N	-0-			-0-
11	196271	X	196271	-0-	-0-	-0-	383	1	195888	2	N	-0-			-0-
12	195705	X	195705	-0-	-0-	-0-	385	1	195320	2	N	-0-			-0-
01	177231	X	177231	-0-	-0-	-0-	350	1	176881	2	N	-0-			-0-
02	117845	X	117845	-0-	-0-	-0-	236	1	117609	2	N	-0-			-0-
*03	165819	X	165819	-0-	-0-	-0-	326	1	165493	2	N	-0-			-0-

HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	6682	-0-	-1998	-0-	7	1	6675	2	N	-0-			-0-
11	8400	X	5434	-0-	-2966	-0-	5	1	5429	2	N	-0-			-0-
12	49400	X	49400	-0-	-0-	-0-	49	1	49351	2	N	-0-			-0-
01	47598	X	47598	-0-	-0-	-0-	47	1	47551	2	N	-0-			-0-
02	31452	X	31452	-0-	-0-	-0-	31	1	31421	2	N	-0-			-0-
*03	40941	X	40941	-0-	-0-	-0-	40	1	40901	2	N	-0-			-0-

VOLS DU SL WELL #: 1SL RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	22414	X	22414	-0-	-0-	-0-	44	1	22370	2	N	-0-			-0-
11	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	29	1	14861	2	N	-0-			-0-
12	24545	X	24545	-0-	-0-	-0-	48	1	24497	2	N	-0-			-0-
01	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	31	1	15720	2	N	-0-			-0-
02	21821	X	21821	-0-	-0-	-0-	44	1	21777	2	N	-0-			-0-
*03	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	37	1	18533	2	N	-0-			-0-

GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	2045	-0-	-156	-0-	4	1	2041	2	N	-0-			-0-
11	2070	X	1960	-0-	-110	-0-	4	1	1956	2	N	-0-			-0-
12	2139	X	2101	-0-	-38	-0-	4	1	2097	2	N	-0-			-0-
01	2046	X	1992	-0-	-54	-0-	4	1	1988	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1608	-0-	-212	-0-	3	1	1605	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1722	-0-	-386	-0-	3	1	1719	2	N	-0-			-0-

CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	934	-0-	-244	-0-	2	1	932	2	N	-0-			-0-
11	1140	X	882	-0-	-258	-0-	2	1	880	2	N	-0-			-0-
12	1178	X	968	-0-	-210	-0-	2	1	966	2	N	-0-			-0-
01	1054	X	817	-0-	-237	-0-	2	1	815	2	N	-0-			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	2	1	893	2	N	-0-			-0-
03	961	N	777	-0-	-184	-0-	2	1	775	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RISINGER P GU WELL #: 1HB RRCID -> 261909 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 17650 PERF.12270 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16957	X	12956	-0-	-4001	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
11	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	21443	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16620	-0-	-337	-0-	16620	2			N	-0-					-0-
01	16957	X	14152	-0-	-2805	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	8974	-0-	-6342	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16182	-0-	-775	-0-	16182	2			N	-0-					-0-

RAGIN CAJUNS DU WELL #: 1H RRCID -> 261930 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13180 - 18283

10	7626	X	5853	-0-	-1773	-0-	11	1	5842	2	N	-0-					-0-
11	7380	X	5379	-0-	-2001	-0-	11	1	5368	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6615	-0-	-1011	-0-	13	1	6602	2	N	-0-					-0-
01	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	16	1	8029	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5449	-0-	-1439	-0-	11	1	5438	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	4830	-0-	-1773	-0-	9	1	4821	2	N	-0-					-0-

WARRIORS DU WELL #: 1H RRCID -> 261931 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12950 - 18593

10	12121	X	6404	-0-	-5717	-0-	7	1	6397	2	N	-0-					-0-
11	30077	X	30077	-0-	-0-	-0-	28	1	30049	2	N	-0-					-0-
12	36677	X	36677	-0-	-0-	-0-	37	1	36640	2	N	-0-					-0-
01	20746	X	20746	-0-	-0-	-0-	21	1	20725	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	12874	-0-	-5270	-0-	12	1	12862	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	10146	-0-	-9942	-0-	9	1	10137	2	N	-0-					-0-

HALEY G WELL #: 1HB RRCID -> 261943 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12290 - 18250

10	15779	X	11757	-0-	-4022	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
11	12060	X	10535	-0-	-1525	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	8997	-0-	-4736	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	10134	-0-	-3599	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	7044	-0-	-5360	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	6971	-0-	-4778	-0-	6971	2			N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261953 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13220 - 19613

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261954 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	21	1	10505	2	N	-0-					-0-
11	12120	X	7741	-0-	-4379	-0-	15	1	7726	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	9700	-0-	-2824	-0-	19	1	9681	2	N	-0-					-0-
01	12524	X	9359	-0-	-3165	-0-	19	1	9340	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9444	-0-	-76	-0-	19	1	9425	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	7848	-0-	-2692	-0-	15	1	7833	2	N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 261955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14229	X	7886	-0-	-6343	-0-	8	1	7878	2	N	-0-					-0-
11	25314	X	25314	-0-	-0-	-0-	24	1	25290	2	N	-0-					-0-
12	50841	X	50841	-0-	-0-	-0-	51	1	50790	2	N	-0-					-0-
01	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	38	1	38057	2	N	-0-					-0-
02	25270	X	25270	-0-	-0-	-0-	25	1	25245	2	N	-0-					-0-
*03	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	27	1	28118	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 261957 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13030 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKEYES DU WELL #: 1H RRCID -> 261979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12860 - 17638

10	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	7	1	7171	2	N	-0-					-0-
11	7050	X	5680	-0-	-1370	-0-	6	1	5674	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	7	1	6629	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5758	-0-	-1496	-0-	6	1	5752	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	2020	-0-	-4476	-0-	2	1	2018	2	N	-0-					-0-
*03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8	1	8477	2	N	-0-					-0-

JAYHAWKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261984 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13340 - 19183

10	5177	X	4530	-0-	-647	-0-	9	1	4521	2	N	-0-					-0-
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	10	1	5253	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	3691	-0-	-1641	-0-	7	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	1591	-0-	-3741	-0-	3	1	1588	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1284	-0-	-3616	-0-	3	1	1281	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	1682	-0-	-3743	-0-	3	1	1679	2	N	-0-					-0-

RISINGER J GU WELL #: 1HB RRCID -> 262044 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12076 PERF.12509 - 17550

10	15004	X	8112	-0-	-6892	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	6448	-0-	-8072	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	6837	-0-	-7206	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	7596	-0-	-3254	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2361	-0-	-5761	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

BLACK, C. O. WELL #: 9H RRCID -> 262098 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10802 - 15303

10	6448	X	6396	-0-	-52	-0-	10	1	6386	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5866	-0-	-374	-0-	9	1	5856	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6448	X	5626	-0-	-822	-0-	6	1	5619	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6448	X	4780	-0-	-1668	-0-	5	1	4775	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	3812	-0-	-1956	-0-	4	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4903	-0-	-1483	-0-	5	1	4898	2	N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-17 WELL #: 1H RRCID -> 262107 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13959 PERF.14365 - 19932

10	620	N	92	-0-	-528	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
02	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: W 1H RRCID -> 262113 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11185 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7908	-0-	-493	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	7394	-0-	-616	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7573	-0-	-580	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5674	-0-	-1550	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	3234	-0-	-4671	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

HIGGINBOTHAM U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262114 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13665 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1890	-0-	-466	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	1736	-0-	-364	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1149	-0-	-959	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

FIGHTIN' IRISH (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 262227 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 12144 PERF.12840 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST F GU WELL #: 1HB RRCID -> 262298 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12580 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12090	X	4443	-0-	-7647	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
11	11700	X	7185	-0-	-4515	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5807	-0-	-1168	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4348	-0-	-2372	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5577	-0-	-1863	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE UNIT A-43 WELL #: 2H RRCID -> 262300 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 14015 PERF.14271 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		39	-0-	39	128	39	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		261	-0-	261	389	261	2			N	-0-					-0-
01	561	X	172	-0-	-389	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

CYCLONES DU WELL #: 1H RRCID -> 262304 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12840 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5173	-0-	-1771	-0-	5	1	5168	2	N	-0-					-0-
11	6720	X	2780	-0-	-3940	-0-	3	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	24468	X	24468	-0-	-0-	-0-	24	1	24444	2	N	-0-					-0-
01	17097	X	17097	-0-	-0-	-0-	17	1	17080	2	N	-0-					-0-
02	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13	1	12999	2	N	-0-					-0-
*03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	15	1	14915	2	N	-0-					-0-

TIGERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262306 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12837 PERF.13160 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3975	-0-	-427	-0-	8	1	3967	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3706	-0-	-614	-0-	7	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4098	-0-	-366	-0-	8	1	4090	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3553	-0-	-911	-0-	7	1	3546	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2459	-0-	-1377	-0-	5	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3654	-0-	-438	-0-	7	1	3647	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEAVERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262321 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	205	-0-	-2089	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	5370	X	24	-0-	-5346	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	5549	X	26	-0-	-5523	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	50	-0-	-5499	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	2856	X	28	-0-	-2828	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	1	1	883	2	N	-0-			-0-

GATORS DU WELL #: 1H RRCID -> 262323 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12660 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7378	X	6398	-0-	-980	-0-	13	1	6385	2	N	-0-			-0-
11	7140	X	5876	-0-	-1264	-0-	12	1	5864	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6122	-0-	-1256	-0-	12	1	6110	2	N	-0-			-0-
01	6386	X	3630	-0-	-2756	-0-	7	1	3623	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5039	-0-	-729	-0-	10	1	5029	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	5333	-0-	-1053	-0-	10	1	5323	2	N	-0-			-0-

COMMODORES DU WELL #: 1H RRCID -> 262332 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12700 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	5896	-0-	-1358	-0-	12	1	5884	2	N	-0-			-0-
11	7020	X	6451	-0-	-569	-0-	13	1	6438	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6074	-0-	-1149	-0-	12	1	6062	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	5988	-0-	-1235	-0-	12	1	5976	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	3572	-0-	-2448	-0-	7	1	3565	2	N	-0-			-0-
*03	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	14	1	7074	2	N	-0-			-0-

CARDINALS DU WELL #: 1H RRCID -> 262353 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12985 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3410	-0-	-496	-0-	7	1	3403	2	N	-0-			-0-
11	3780	X	2778	-0-	-1002	-0-	5	1	2773	2	N	-0-			-0-
12	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	8	1	3911	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3212	-0-	-477	-0-	6	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	6	1	3159	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	7	1	3608	2	N	-0-			-0-

COWBOYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262392 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	18	1	400	2	N	-0-			-0-
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	2	N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	N	-0-			-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	421	2	N	-0-			-0-
03	496	N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	N	-0-			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 262491 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BULLS DU WELL #: 1H RRCID -> 262578 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3689	-0-	-620	-0-	7	1	3682	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3391	-0-	-629	-0-	7	1	3384	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3378	-0-	-776	-0-	7	1	3371	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	3084	-0-	-946	-0-	6	1	3078	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2460	-0-	-956	-0-	5	1	2455	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	3169	-0-	-520	-0-	6	1	3163	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SEMPRA ENERGY GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 262657 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	4534	-0-	-1852	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	4859	-0-	-841	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	3630	-0-	-2260	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2854	-0-	-1682	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
*03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

DANUBE WELL #: 1H RRCID -> 262743 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-

DEMON DEACONS DU WELL #: 1HB RRCID -> 262751 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
12	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-
01	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-					-0-
*03	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	15426	2			N	-0-					-0-

TEXANS DU WELL #: 1H RRCID -> 262757 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4154	-0-	-1984	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6633	-0-	-249	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6109	-0-	-1255	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
*03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-

ZIPS DU WELL #: 1H RRCID -> 262840 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12394 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	5947	-0-	-1152	-0-	6	1	5941	2	N	-0-					-0-
11	6840	X	4872	-0-	-1968	-0-	5	1	4867	2	N	-0-					-0-
12	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7	1	7090	2	N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	7	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5019	-0-	-357	-0-	5	1	5014	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5245	-0-	-1854	-0-	5	1	5240	2	N	-0-					-0-

BARCOO WELL #: 1H RRCID -> 262898 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12420 - 18951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152016	X	152016	-0-	-0-	-0-	152016	2			N	-0-					-0-
11	138026	X	138026	-0-	-0-	-0-	138026	2			N	-0-					-0-
12	133318	X	133318	-0-	-0-	-0-	133318	2			N	-0-					-0-
01	123403	X	123403	-0-	-0-	-0-	123403	2			N	-0-					-0-
02	94586	X	94586	-0-	-0-	-0-	94586	2			N	-0-					-0-
*03	118843	X	118843	-0-	-0-	-0-	118843	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262935 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10908 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	10	1	6301	2	N	-0-					-0-
11	6300	X	6151	-0-	-149	-0-	9	1	6140	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6510	X	5761	-0-	-749	-0-	6	1	5754	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6355	X	5792	-0-	-563	-0-	6	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5683	-0-	-672	-0-	6	1	5677	2	N	-0-					-0-

JERNIGAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262938 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11312 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4317	-0-	-426	-0-	7	1	4310	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	6	1	4263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4650	X	4123	-0-	-527	-0-	4	1	4118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3959	-0-	-45	-0-	4	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4022	-0-	-380	-0-	4	1	4018	2	N	-0-					-0-

SOONERS DU WELL #: 1H RRCID -> 262939 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13898 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
11	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
12	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	21616	2			N	-0-					-0-
01	42103	X	42103	-0-	-0-	-0-	42103	2			N	-0-					-0-
02	26902	X	26902	-0-	-0-	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
*03	34153	X	34153	-0-	-0-	-0-	34153	2			N	-0-					-0-

LOBOS DU WELL #: 1H RRCID -> 262954 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12898 PERF.13120 - 19063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	11	1	5796	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	4606	-0-	-764	-0-	9	1	4597	2	N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	10	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	4246	-0-	-1551	-0-	8	1	4238	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	3350	-0-	-1886	-0-	7	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5512	-0-	-285	-0-	11	1	5501	2	N	-0-					-0-

GRIZZLIES DU WELL #: 1H RRCID -> 263047 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13790 - 20212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158223	X	158223	-0-	-0-	-0-	158223	2			N	-0-					-0-
11	139553	X	139553	-0-	-0-	-0-	139553	2			N	-0-					-0-
12	137620	X	137620	-0-	-0-	-0-	137620	2			N	-0-					-0-
01	132013	X	132013	-0-	-0-	-0-	132013	2			N	-0-					-0-
02	80135	X	80135	-0-	-0-	-0-	80135	2			N	-0-					-0-
*03	121816	X	121816	-0-	-0-	-0-	121816	2			N	-0-					-0-

MEAN GREEN DU WELL #: 1HB RRCID -> 263048 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12411 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8012	-0-	-1598	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
11	9000	X	5852	-0-	-3148	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8166	-0-	-1134	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8600	-0-	-700	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	5850	-0-	-2550	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*03	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEC MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 263056 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10929 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	8610	-0-	-70	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8342	-0-	-462	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7011	-0-	-941	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7933	-0-	-871	-0-	7933	2			N	-0-					-0-

ORANGEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 263057 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13750 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6709	-0-	-49	-0-	13	1	6696	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6177	-0-	-363	-0-	12	1	6165	2	N	-0-					-0-
12	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	16	1	7893	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5218	-0-	-1478	-0-	10	1	5208	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5106	-0-	-942	-0-	10	1	5096	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5898	-0-	-1387	-0-	12	1	5886	2	N	-0-					-0-

BADGERS DU WELL #: 1HB RRCID -> 263073 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12110 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3423	-0-	-731	-0-	7	1	3416	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3353	-0-	-667	-0-	7	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	7	1	3479	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3444	-0-	-462	-0-	7	1	3437	2	N	-0-					-0-
02	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	8	1	4050	2	N	-0-					-0-
*03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	7	1	3711	2	N	-0-					-0-

BOILERMAKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 263170 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13010 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	6880	-0-	-1862	-0-	13	1	6867	2	N	-0-					-0-
11	8460	X	7595	-0-	-865	-0-	15	1	7580	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	3875	-0-	-4867	-0-	8	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	5955	-0-	-2229	-0-	12	1	5943	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6125	-0-	-1267	-0-	12	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7426	-0-	-417	-0-	15	1	7411	2	N	-0-					-0-

PIRATES DU WELL #: 1H RRCID -> 263171 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13220 - 18743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	6	1	3149	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3308	-0-	-52	-0-	6	1	3302	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	6	1	3048	2	N	-0-					-0-
01	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	7	1	3629	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2306	-0-	-774	-0-	5	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	6	1	2871	2	N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7258	-0-	-1267	-0-	14	1	7244	2	N	-0-					-0-
11	8250	X	7201	-0-	-1049	-0-	14	1	7187	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	7656	-0-	-869	-0-	15	1	7641	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7184	-0-	-566	-0-	14	1	7170	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	14	1	7070	2	N	-0-					-0-
*03	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	16	1	7918	2	N	-0-					-0-

TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
11	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
02	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI UNIT A47 WELL #: 1H RRCID -> 263298 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14767 PERF.16138 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33883	X	22361	-0-	-11522	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
11	30330	X	20761	-0-	-9569	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
12	30659	X	20677	-0-	-9982	-0-	20677	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	20667	-0-	-8225	-0-	20667	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	15312	-0-	-9356	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	19653	-0-	-2698	-0-	19653	2			N	-0-					-0-

BSI UNIT A47 WELL #: 2H RRCID -> 263358 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 14717 PERF.16027 - 22154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21545	X	18486	-0-	-3059	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
11	20220	X	18216	-0-	-2004	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
12	20894	X	17560	-0-	-3334	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
01	20739	X	16996	-0-	-3743	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	14676	-0-	-3104	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
*03	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	19116	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A19 WELL #: 1H RRCID -> 263426 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13807 PERF.14080 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	815	-0-	-177	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	840	X	154	-0-	-686	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
*03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

BSM UNIT A20 WELL #: 1H RRCID -> 263433 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13972 PERF.14223 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8928	X	8426	-0-	-502	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
11	8400	X	8033	-0-	-367	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8174	-0-	-413	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6212	-0-	-1488	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7679	-0-	-753	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	5	1	2554	2	N	-0-					-0-
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	5	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	6	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2402	-0-	-171	-0-	5	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	5	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	2976	N	1561	-0-	-1415	-0-	3	1	1558	2	N	-0-					-0-

CREST D GU WELL #: 1HB RRCID -> 264262 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 17860 PERF.12570 - 17750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					-0-
11	18511	X	18511	-0-	-0-	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13812	-0-	-1068	-0-	13812	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14819	-0-	-61	-0-	14819	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12725	-0-	-715	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
*03	16351	X	16351	-0-	-0-	-0-	16351	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1118	-0-	-1331	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	948	-0-	-1092	-0-	948	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
01	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029

10	10199	X	9867	-0-	-332	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8240	-0-	-1060	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8459	-0-	-841	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8664	-0-	-1194	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7902	-0-	-1002	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9112	-0-	-746	-0-	9112	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	37069	X	37069	-0-	-0-	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
11	33444	X	33444	-0-	-0-	-0-	33444	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	32013	-0-	-1932	-0-	32013	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	31596	-0-	-2349	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	23450	-0-	-7210	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	29851	-0-	-4094	-0-	29851	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264548 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14565 - 19153

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERING HERD (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264549 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13769 PERF.14055 - 18903

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 264551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	16461	X	5131	-0-	-11330	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
11	15930	X	4585	-0-	-11345	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	5063	-0-	-10096	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	6499	-0-	-3576	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3533	-0-	-2599	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3592	-0-	-1554	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 264552 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13760 - 18838

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 264553 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11338 - 16260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9450	-0-	-501	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	9074	-0-	-406	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8708	-0-	-840	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8695	-0-	-853	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7870	-0-	-670	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9424	-0-	-31	-0-	9424	2			N	-0-					-0-

WESTERNERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 264555 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13820 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264683 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10947 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8074	-0-	-1381	-0-	12	1	8061	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	9450	X	7186	-0-	-2264	-0-	11	1	7175	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	7	1	7037	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	6681	-0-	-3084	-0-	7	1	6674	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6147	-0-	-2533	-0-	6	1	6140	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8060	X	3081	-0-	-4979	-0-	3	1	3078	2	N	-0-					-0-

PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 265093 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10938 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	16792	2			Y	-0-					54
11	16080	X	15117	-0-	-963	-0-	15117	2			Y	-0-					54
12	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	15167	2			Y	-0-					54
01	16616	X	14311	-0-	-2305	-0-	14311	2			Y	-0-					54
02	15008	X	11594	-0-	-3414	-0-	11594	2			Y	-0-					54
03	16616	X	13408	-0-	-3208	-0-	13408	2			Y	-0-					54

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: X 2H RRCID -> 265172 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11203 - 15775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	7942	-0-	-893	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
11	8280	X	7473	-0-	-807	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7591	-0-	-779	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6546	-0-	-678	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7871	-0-	-65	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

DNIEPER WELL #: 1HB RRCID -> 265223 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11639 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5100	X	4624	-0-	-476	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4094	-0-	-773	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	2693	-0-	-1703	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2SL RRCID -> 265419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	14508	-0-	-186	-0-	29	1	14479	2	N	-0-			-0-
11	15210	X	12170	-0-	-3040	-0-	24	1	12146	2	N	-0-			-0-
12	15717	X	15240	-0-	-477	-0-	30	1	15210	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	13413	-0-	-2304	-0-	27	1	13386	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	4673	-0-	-8683	-0-	9	1	4664	2	N	-0-			-0-
*03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	32	1	16019	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2SL RRCID -> 265423 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	23777	X	20463	-0-	-3314	-0-	41	1	20422	2	N	-0-			-0-
11	23010	X	19938	-0-	-3072	-0-	39	1	19899	2	N	-0-			-0-
12	24759	X	24759	-0-	-0-	-0-	49	1	24710	2	N	-0-			-0-
01	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	70	1	35745	2	N	-0-			-0-
02	26871	X	26871	-0-	-0-	-0-	53	1	26818	2	N	-0-			-0-
*03	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	57	1	29311	2	N	-0-			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265424 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12092 PERF.12830 - 19583

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYMOND (SL) GAS UNIT WELL #: 2HB RRCID -> 265425 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12040 - 19083

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265426 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	10447	X	8936	-0-	-1511	-0-	8936	2			N	-0-			-0-
11	10110	X	8550	-0-	-1560	-0-	8550	2			N	-0-			-0-
12	18507	X	9261	-0-	-9246	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
01	18507	X	8371	-0-	-10136	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
02	16716	X	7194	-0-	-9522	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
03	9269	X	8625	-0-	-644	-0-	8625	2			N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265427 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	16740	X	8385	-0-	-8355	-0-	8385	2			N	-0-			-0-
11	16200	X	11263	-0-	-4937	-0-	11263	2			N	-0-			-0-
12	15841	X	5597	-0-	-10244	-0-	5597	2			N	-0-			-0-
01	15841	X	13821	-0-	-2020	-0-	13821	2			N	-0-			-0-
02	14308	X	8634	-0-	-5674	-0-	8634	2			N	-0-			-0-
03	11625	X	9785	-0-	-1840	-0-	9785	2			N	-0-			-0-

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1SL RRCID -> 265428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	15	1	11394	2	N	-0-			-0-
11	15720	X	9714	-0-	-6006	-0-	12	1	9702	2	N	-0-			-0-
12	16244	X	6990	-0-	-9254	-0-	10	1	6980	2	N	-0-			-0-
01	16244	X	7056	-0-	-9188	-0-	10	1	7046	2	N	-0-			-0-
02	11872	X	5594	-0-	-6278	-0-	6	1	5588	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	7735	-0-	-3673	-0-	8	1	7727	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AGGIES (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 265448 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13975 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK WELL #: 9H RRCID -> 265485 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10722 - 16916

10	15686	X	14396	-0-	-1290	-0-	22	1	14374	2	N	-0-					-0-
11	15180	X	13900	-0-	-1280	-0-	21	1	13878	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	15	1	14776	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	14601	X	12815	-0-	-1786	-0-	13	1	12802	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	10429	-0-	-2563	-0-	10	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	11973	-0-	-2814	-0-	12	1	11961	2	N	-0-					-0-

WOLFPACK (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265514 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12600 - 19173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN GOPHERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265518 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13050 - 19083

10	3875	X	2520	-0-	-1355	-0-	2	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	3750	X	1907	-0-	-1843	-0-	2	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4	1	4509	2	N	-0-					-0-
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	6	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	4	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	4	1	3844	2	N	-0-					-0-

HILLTOPPERS DU WELL #: 1H RRCID -> 265543 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14320 - 20253

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WELL #: B 1 RRCID -> 265649 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11434 - 19421

10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	167260	-0-	164260	164260	167260	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	504764	-0-	501664	665924	504764	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	470988	-0-	467888	1133812	470988	2			N	-0-					-0-
02	1422189	X	288377	-0-	-1133812	-0-	288377	2			N	-0-					-0-
*03	378712	X	378712	-0-	-0-	-0-	378712	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIRATES (SL) DU WELL #: 2H RRCID -> 265830 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13340 - 18728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRATES (SL) DU WELL #: 2HB RRCID -> 265831 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12840 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1H RRCID -> 265835 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12056 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2832	-0-	-764	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2570	-0-	-910	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2381	-0-	-1215	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	927	-0-	-2013	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	691	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 265836 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9351	-0-	-724	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
11	9480	X	8663	-0-	-817	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	7671	-0-	-2125	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9435	-0-	-113	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8920	-0-	-442	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

MIDSHIPMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 265837 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13245 - 18721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 265904 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13860 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCATS DU WELL #: 1H RRCID -> 265981 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13300 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9796	X	9215	-0-	-581	-0-	18	1	9197	2	N	-0-					-0-
11	10470	X	5137	-0-	-5333	-0-	10	1	5127	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	7427	-0-	-3392	-0-	15	1	7412	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	29	-0-	-10790	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4888	-0-	-3988	-0-	10	1	4878	2	N	-0-					-0-
*03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	20	1	10195	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMBE WELL #: 11H RRCID -> 266016 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11006 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	17639	X	14555	-0-	-3084	-0-	22	1	14533	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	12814	-0-	-4256	-0-	19	1	12795	2	N	-0-			-0-
12	17639	X	9108	-0-	-8531	-0-	9	1	9099	2	N	-0-			-0-
01	15221	X	9847	-0-	-5374	-0-	10	1	9837	2	N	-0-			-0-
02	13160	X	7830	-0-	-5330	-0-	8	1	7822	2	N	-0-			-0-
03	14570	X	9320	-0-	-5250	-0-	9	1	9311	2	N	-0-			-0-

MUSTANGS DU WELL #: 1H RRCID -> 266655 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13020 - 19048

10	12834	X	11185	-0-	-1649	-0-	11	1	11174	2	N	-0-			-0-
11	12420	X	9058	-0-	-3362	-0-	9	1	9049	2	N	-0-			-0-
12	12307	X	10215	-0-	-2092	-0-	10	1	10205	2	N	-0-			-0-
01	11439	X	9939	-0-	-1500	-0-	10	1	9929	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8077	-0-	-2031	-0-	8	1	8069	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10011	-0-	-1180	-0-	10	1	10001	2	N	-0-			-0-

AGGIES (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 266659 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13650 - 18843

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 266812 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13735 - 18673

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRAPINS DU WELL #: 1H RRCID -> 266813 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14380 - 18378

10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-			-0-
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
12	44319	X	44319	-0-	-0-	-0-	44319	2			N	-0-			-0-
01	237842	X	237842	-0-	-0-	-0-	237842	2			N	-0-			-0-
02	258602	X	258602	-0-	-0-	-0-	258602	2			N	-0-			-0-
*03	440480	X	440480	-0-	-0-	-0-	440480	2			N	-0-			-0-

SEMINOLES DU WELL #: 1H RRCID -> 267166 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12755 - 20063

10	23746	X	22575	-0-	-1171	-0-	44	1	22531	2	N	-0-			-0-
11	24060	X	20503	-0-	-3557	-0-	40	1	20463	2	N	-0-			-0-
12	24862	X	20366	-0-	-4496	-0-	40	1	20326	2	N	-0-			-0-
01	24862	X	17592	-0-	-7270	-0-	34	1	17558	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	8626	-0-	-12150	-0-	17	1	8609	2	N	-0-			-0-
03	22568	X	18555	-0-	-4013	-0-	36	1	18519	2	N	-0-			-0-

BUFFALOES DU WELL #: 1H RRCID -> 267289 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12754 PERF.12940 - 21093

10	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	16	1	15855	2	N	-0-			-0-
11	17070	X	15621	-0-	-1449	-0-	15	1	15606	2	N	-0-			-0-
12	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	18	1	18237	2	N	-0-			-0-
01	17639	X	15680	-0-	-1959	-0-	15	1	15665	2	N	-0-			-0-
02	14952	X	9829	-0-	-5123	-0-	10	1	9819	2	N	-0-			-0-
03	18259	X	13709	-0-	-4550	-0-	13	1	13696	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK, C. O. WELL #: 12H RRCID -> 267691 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10857 - 17571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22258	X	14524	-0-	-7734	-0-	22	1	14502	2	N	-0-					-0-
11	21510	X	13563	-0-	-7947	-0-	20	1	13540	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	18352	X	12935	-0-	-5417	-0-	13	1	12920	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	16740	X	12931	-0-	-3809	-0-	13	1	12918	2	N	-0-					-0-
02	13860	X	9291	-0-	-4569	-0-	9	1	9282	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12983	-0-	-1556	-0-	13	1	12970	2	N	-0-					-0-

HOLCOMBE WELL #: 15H RRCID -> 267749 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10991 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14260	X	13638	-0-	-622	-0-	21	1	13617	2	N	-0-					-0-
11	13800	X	12642	-0-	-1158	-0-	19	1	12623	2	N	-0-					-0-
12	14260	X	12816	-0-	-1444	-0-	13	1	12803	2	N	-0-					-0-
01	14260	X	12097	-0-	-2163	-0-	12	1	12085	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	9850	-0-	-3030	-0-	10	1	9840	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	11276	-0-	-2364	-0-	11	1	11265	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: 1H RRCID -> 267814 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12900 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37922	X	37922	-0-	-0-	-0-	37	1	37885	2	N	-0-					-0-
11	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	36	1	36302	2	N	-0-					-0-
12	34277	X	34277	-0-	-0-	-0-	33	1	34244	2	N	-0-					-0-
01	30229	X	30229	-0-	-0-	-0-	29	1	30200	2	N	-0-					-0-
02	25198	X	25198	-0-	-0-	-0-	25	1	25173	2	N	-0-					-0-
*03	33690	X	33690	-0-	-0-	-0-	33	1	33657	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15853	X	15853	-0-	-0-	-0-	24	1	15829	2	Y	-0-					19
11	16350	X	14944	-0-	-1406	-0-	22	1	14918	2	Y	4	4	8			19
							4	9									
12	17298	X	14870	-0-	-2428	-0-	15	1	14852	2	Y	3	3	8			19
							3	9									
01	17298	X	14254	-0-	-3044	-0-	14	1	14240	2	Y	-0-					19
02	15624	X	12282	-0-	-3342	-0-	12	1	12270	2	Y	-0-					19
03	15841	X	13062	-0-	-2779	-0-	13	1	13049	2	Y	-0-					19

EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	10246	-0-	-666	-0-	16	1	10230	2	Y	-0-					-0-
11	10560	X	9757	-0-	-803	-0-	15	1	9741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10757	X	10165	-0-	-592	-0-	10	1	10153	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	10261	X	9864	-0-	-397	-0-	10	1	9854	2	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8595	-0-	-673	-0-	9	1	8586	2	Y	-0-					-0-
03	10261	X	9335	-0-	-926	-0-	9	1	9326	2	Y	-0-					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	8557	-0-	-1270	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8160	-0-	-810	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7489	-0-	-1625	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7666	-0-	-1448	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6956	-0-	-772	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7568	-0-	-988	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12730 - 18763

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278

10	8928	X	7447	-0-	-1481	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
11	8640	X	8372	-0-	-268	-0-	8372	2			N	-0-			-0-
12	8928	X	5828	-0-	-3100	-0-	5828	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	7013	-0-	-427	-0-	7013	2			N	-0-			-0-
02	7812	X	7775	-0-	-37	-0-	7775	2			N	-0-			-0-
*03	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-			-0-

SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 17695

10	12524	X	6474	-0-	-6050	-0-	6474	2			N	-0-			-0-
11	12120	X	8053	-0-	-4067	-0-	8053	2			N	-0-			-0-
12	12524	X	7961	-0-	-4563	-0-	7961	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	8364	-0-	-161	-0-	8364	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	4962	-0-	-2542	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7997	-0-	-311	-0-	7997	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 3 RRCID -> 268322 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13310 - 19263

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3SL RRCID -> 268324 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12800 - 18680

10	23002	X	8152	-0-	-14850	-0-	8	1	8144	2	N	-0-			-0-
11	59666	X	59666	-0-	-0-	-0-	56	1	59610	2	N	-0-			-0-
12	63102	X	63102	-0-	-0-	-0-	63	1	63039	2	N	-0-			-0-
01	44620	X	44620	-0-	-0-	-0-	45	1	44575	2	N	-0-			-0-
02	36444	X	36444	-0-	-0-	-0-	36	1	36408	2	N	-0-			-0-
*03	36011	X	36011	-0-	-0-	-0-	34	1	35977	2	N	-0-			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11361 - 18463

10	17019	X	15525	-0-	-1494	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
11	15990	X	14844	-0-	-1146	-0-	14844	2			N	-0-			-0-
12	16213	X	15121	-0-	-1092	-0-	15121	2			N	-0-			-0-
01	16213	X	14930	-0-	-1283	-0-	14930	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	13445	-0-	-835	-0-	13445	2			N	-0-			-0-
03	15531	X	15153	-0-	-378	-0-	15153	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WARRIORS DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12630 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT WALTON WELL #: 10H RRCID -> 268862 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10932 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20677	X	16058	-0-	-4619	-0-	25	1	16033	2	N	-0-					-0-
11	20618	X	20618	-0-	-0-	-0-	31	1	20581	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	89449	X	89449	-0-	-0-	-0-	89	1	89347	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
01	79287	X	79287	-0-	-0-	-0-	79	1	79208	2	N	-0-					-0-
02	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34	1	34219	2	N	-0-					-0-
*03	40299	X	40299	-0-	-0-	-0-	40	1	40259	2	N	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 14H RRCID -> 268871 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11042 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26722	X	18303	-0-	-8419	-0-	28	1	18275	2	N	-0-					-0-
11	25860	X	17647	-0-	-8213	-0-	26	1	17620	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	29584	X	29584	-0-	-0-	-0-	30	1	29551	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	25663	X	25663	-0-	-0-	-0-	26	1	25637	2	N	-0-					-0-
02	19936	X	9848	-0-	-10088	-0-	10	1	9838	2	N	-0-					-0-
03	26722	X	22696	-0-	-4026	-0-	23	1	22673	2	N	-0-					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: 1H RRCID -> 269459 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 14580 PERF.14655 - 21193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290957	X	290957	-0-	-0-	-0-	290957	2			N	-0-					-0-
11	273087	X	273087	-0-	-0-	-0-	273087	2			N	-0-					-0-
12	254346	X	254346	-0-	-0-	-0-	254346	2			N	-0-					-0-
01	232533	X	232533	-0-	-0-	-0-	232533	2			N	-0-					-0-
02	176353	X	176353	-0-	-0-	-0-	176353	2			N	-0-					-0-
*03	188866	X	188866	-0-	-0-	-0-	188866	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 4SL RRCID -> 269635 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 12397 PERF.12790 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23	1	23727	2	N	-0-					-0-
11	26980	X	26980	-0-	-0-	-0-	25	1	26955	2	N	-0-					-0-
12	25453	X	25453	-0-	-0-	-0-	25	1	25428	2	N	-0-					-0-
01	23040	X	23040	-0-	-0-	-0-	23	1	23017	2	N	-0-					-0-
02	21302	X	21302	-0-	-0-	-0-	21	1	21281	2	N	-0-					-0-
*03	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	23	1	23857	2	N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 8H RRCID -> 270238 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10933 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	19940	-0-	-4550	-0-	30	1	19910	2	N	-0-					-0-
11	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	34	1	22782	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
12	22382	X	22277	-0-	-105	-0-	22	1	22246	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
01	21700	X	20269	-0-	-1431	-0-	20	1	20249	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	17850	-0-	-3458	-0-	18	1	17832	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	19511	-0-	-4080	-0-	19	1	19492	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN FLASHES DU WELL #: 1H RRCID -> 271137 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12470 - 17023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	13	1	12339	2	N	-0-					-0-
11	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	11	1	10490	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8207	-0-	-1403	-0-	8	1	8199	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	9827	-0-	-2511	-0-	10	1	9817	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	8799	-0-	-2345	-0-	9	1	8790	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	8403	-0-	-3935	-0-	8	1	8395	2	N	-0-					-0-

BULLDOGS DU WELL #: 1H RRCID -> 271215 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 14369 PERF.14460 - 20813

10	17515	X	17121	-0-	-394	-0-	17121	2			N	-0-					-0-
11	15810	X	15532	-0-	-278	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
12	23994	X	12957	-0-	-11037	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
01	23994	X	13470	-0-	-10524	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
02	21672	X	8230	-0-	-13442	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10517	-0-	-6595	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: H 4 RRCID -> 271230 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 12788 PERF.13120 - 19383

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDHAWKS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 271698 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12520 - 19135

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URAL WELL #: B 1SL RRCID -> 271986 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 11665 PERF.11950 - 17526

10	23746	X	19476	-0-	-4270	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
11	22980	X	20521	-0-	-2459	-0-	20521	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	21207	-0-	-2260	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	18372	-0-	-2708	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	15367	-0-	-3785	-0-	15367	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	18010	-0-	-3194	-0-	18010	2			N	-0-					-0-

TERRIERS DU WELL #: 1H RRCID -> 272019 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 14366 PERF.14550 - 20703

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: B 1 RRCID -> 272020 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11930 - 20480

10	146258	X	146258	-0-	-0-	-0-	146258	2			N	-0-					-0-
11	132777	X	132777	-0-	-0-	-0-	132777	2			N	-0-					-0-
12	128754	X	128754	-0-	-0-	-0-	128754	2			N	-0-					-0-
01	125683	X	125683	-0-	-0-	-0-	125683	2			N	-0-					-0-
02	82400	X	82400	-0-	-0-	-0-	82400	2			N	-0-					-0-
*03	124109	X	124109	-0-	-0-	-0-	124109	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272212 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11282 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12493	X	11967	-0-	-526	-0-	18	1	11949	2	N	-0-					-0-
11	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	17	1	11408	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	13609	X	11352	-0-	-2257	-0-	11	1	11338	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	13609	X	10801	-0-	-2808	-0-	11	1	10790	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	7992	-0-	-4300	-0-	8	1	7984	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10971	-0-	-995	-0-	11	1	10960	2	N	-0-					-0-

RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: N 1H RRCID -> 272222 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11275 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14911	X	14271	-0-	-640	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
11	14430	X	13539	-0-	-891	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
01	14849	X	12764	-0-	-2085	-0-	12764	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11245	-0-	-1691	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	12792	-0-	-1468	-0-	12792	2			N	-0-					-0-

BISON DU WELL #: 1SL RRCID -> 272548 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13670 - 22203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	64	1	32840	2	N	-0-					-0-
11	39573	X	39573	-0-	-0-	-0-	77	1	39496	2	N	-0-					-0-
12	37522	X	37522	-0-	-0-	-0-	74	1	37448	2	N	-0-					-0-
01	42340	X	42340	-0-	-0-	-0-	84	1	42256	2	N	-0-					-0-
02	29616	X	29616	-0-	-0-	-0-	59	1	29557	2	N	-0-					-0-
*03	37532	X	37532	-0-	-0-	-0-	74	1	37458	2	N	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 11H RRCID -> 272552 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10845 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14560	-0-	-1002	-0-	22	1	14538	2	N	-0-					-0-
11	14490	X	14318	-0-	-172	-0-	21	1	14293	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	14973	X	14775	-0-	-198	-0-	15	1	14756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	14911	X	11907	-0-	-3004	-0-	12	1	11895	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	11595	-0-	-1761	-0-	12	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13350	-0-	-1437	-0-	13	1	13337	2	N	-0-					-0-

PECHORA WELL #: B 1 RRCID -> 273068 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12100 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35681	X	31452	-0-	-4229	-0-	31452	2			N	-0-					-0-
11	32460	X	28432	-0-	-4028	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
12	33449	X	28792	-0-	-4657	-0-	28792	2			N	-0-					-0-
01	32364	X	24573	-0-	-7791	-0-	24573	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	21966	-0-	-7266	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	28248	-0-	-3217	-0-	28248	2			N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273076 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10917 - 16372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13578	X	12239	-0-	-1339	-0-	19	1	12220	2	N	-0-					-0-
11	12810	X	12339	-0-	-471	-0-	18	1	12318	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	12865	X	12048	-0-	-817	-0-	12	1	12033	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	12710	X	11049	-0-	-1661	-0-	11	1	11038	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	8432	-0-	-3076	-0-	8	1	8424	2	N	-0-					-0-
03	12741	X	10338	-0-	-2403	-0-	10	1	10328	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273125 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11183 - 16769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13051	X	12239	-0-	-812	-0-	19	1	12220	2	N	-0-					-0-
11	12360	X	11792	-0-	-568	-0-	18	1	11771	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	12431	X	11848	-0-	-583	-0-	12	1	11834	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12369	X	10986	-0-	-1383	-0-	11	1	10975	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9247	-0-	-1813	-0-	9	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	10062	-0-	-2183	-0-	10	1	10052	2	N	-0-					-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 273138 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11273 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18352	X	17302	-0-	-1050	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
11	17340	X	16263	-0-	-1077	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	15844	-0-	-2043	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15956	-0-	-1590	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	15611	-0-	-13	-0-	15611	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	16878	-0-	-420	-0-	16878	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: 1H RRCID -> 273555 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14795 - 21353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71827	X	50995	-0-	-20832	-0-	50995	2			N	-0-					-0-
11	63900	X	49835	-0-	-14065	-0-	49835	2			N	-0-					-0-
12	61690	X	48282	-0-	-13408	-0-	48282	2			N	-0-					-0-
01	57722	X	45352	-0-	-12370	-0-	45352	2			N	-0-					-0-
02	52136	X	28022	-0-	-24114	-0-	28022	2			N	-0-					-0-
03	51491	X	43487	-0-	-8004	-0-	43487	2			N	-0-					-0-

MINUTEMEN DU WELL #: 1H RRCID -> 274122 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12580 - 20133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33356	X	27468	-0-	-5888	-0-	54	1	27414	2	N	-0-					-0-
11	32280	X	26224	-0-	-6056	-0-	52	1	26172	2	N	-0-					-0-
12	33356	X	25851	-0-	-7505	-0-	51	1	25800	2	N	-0-					-0-
01	31806	X	25073	-0-	-6733	-0-	49	1	25024	2	N	-0-					-0-
02	26936	X	18351	-0-	-8585	-0-	36	1	18315	2	N	-0-					-0-
03	27466	X	22053	-0-	-5413	-0-	43	1	22010	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274250 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11238 - 16414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	13376	-0-	-1101	-0-	20	1	13356	2	N	-0-					-0-
11	13650	X	13075	-0-	-575	-0-	20	1	13052	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	13795	X	13020	-0-	-775	-0-	13	1	13004	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	13733	X	12366	-0-	-1367	-0-	12	1	12354	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11060	-0-	-1148	-0-	11	1	11049	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12070	-0-	-1446	-0-	12	1	12058	2	N	-0-					-0-

HILL HEIRS DEEP GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274545 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11049 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	10064	-0-	-1840	-0-	15	1	10049	2	N	-0-					-0-
11	11190	X	9587	-0-	-1603	-0-	14	1	9571	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	11222	X	10668	-0-	-554	-0-	11	1	10654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	11191	X	10200	-0-	-991	-0-	10	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8547	-0-	-1141	-0-	9	1	8538	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9708	-0-	-956	-0-	10	1	9698	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REDHAWKS (SL) DU WELL #: H 1SL RRCID -> 274822 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12885 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	26773	X	26773	-0-	-0-	-0-	53	1	26720	2	N	-0-			-0-
11	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	57	1	28687	2	N	-0-			-0-
12	30336	X	30336	-0-	-0-	-0-	59	1	30277	2	N	-0-			-0-
01	24862	X	24862	-0-	-0-	-0-	49	1	24813	2	N	-0-			-0-
02	17291	X	17291	-0-	-0-	-0-	34	1	17257	2	N	-0-			-0-
*03	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	44	1	22432	2	N	-0-			-0-

GASCOYNE WELL #: B 1 RRCID -> 274871 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 11705 PERF.12127 - 18950

10	24025	X	19242	-0-	-4783	-0-	19242	2			N	-0-			-0-
11	23010	X	20257	-0-	-2753	-0-	20257	2			N	-0-			-0-
12	23777	X	19499	-0-	-4278	-0-	19499	2			N	-0-			-0-
01	22351	X	17902	-0-	-4449	-0-	17902	2			N	-0-			-0-
02	19880	X	15608	-0-	-4272	-0-	15608	2			N	-0-			-0-
03	20925	X	16091	-0-	-4834	-0-	16091	2			N	-0-			-0-

DUKE RUDMAN GAS UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 274952 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11288 - 15900

10	9982	X	8610	-0-	-1372	-0-	8610	2			N	-0-			-0-
11	9150	X	8058	-0-	-1092	-0-	8058	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8092	-0-	-1177	-0-	8092	2			N	-0-			-0-
01	9145	X	8467	-0-	-678	-0-	8467	2			N	-0-			-0-
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-
*03	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-			-0-

BISON DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275005 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12980 - 22163

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN DEVILS (SL) DU WELL #: B 1 RRCID -> 275210 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12600 - 20203

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIMBERSTAR-BLACKSTONE UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 275212 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12506 - 18020

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LISTON, W. L. WELL #: 9H RRCID -> 275216 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11598 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27621	X	24718	-0-	-2903	-0-	38	1	24680	2	N	-0-					-0-
11	25920	X	24396	-0-	-1524	-0-	36	1	24356	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	25792	X	24372	-0-	-1420	-0-	24	1	24344	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	25730	X	23070	-0-	-2660	-0-	23	1	23047	2	N	-0-					-0-
02	22764	X	20150	-0-	-2614	-0-	20	1	20130	2	N	-0-					-0-
03	25203	X	22189	-0-	-3014	-0-	22	1	22167	2	N	-0-					-0-

HAGLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: H 2 RRCID -> 275230 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12760 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34441	X	32573	-0-	-1868	-0-	64	1	32509	2	N	-0-					-0-
11	33330	X	22957	-0-	-10373	-0-	45	1	22912	2	N	-0-					-0-
12	34441	X	30874	-0-	-3567	-0-	61	1	30813	2	N	-0-					-0-
01	34379	X	15710	-0-	-18669	-0-	31	1	15679	2	N	-0-					-0-
02	29428	X	21457	-0-	-7971	-0-	43	1	21414	2	N	-0-					-0-
03	32581	X	25393	-0-	-7188	-0-	50	1	25343	2	N	-0-					-0-

VOLS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 275323 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12480 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOA WELL #: 1HB RRCID -> 275514 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI/USFS UNIT F11 WELL #: 1H RRCID -> 275722 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14440 - 20823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18445	X	14051	-0-	-4394	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
11	17130	X	12857	-0-	-4273	-0-	12857	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	14050	-0-	-3062	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	14503	-0-	-1772	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13400	-0-	-1300	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13624	-0-	-419	-0-	13624	2			N	-0-					-0-

BRAHMAPUTRA WELL #: 1HB RRCID -> 276190 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12204 - 20898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92659	X	72161	-0-	-20498	-0-	72161	2			N	-0-					-0-
11	84210	X	65637	-0-	-18573	-0-	65637	2			N	-0-					-0-
12	83669	X	64854	-0-	-18815	-0-	64854	2			N	-0-					-0-
01	79391	X	62258	-0-	-17133	-0-	62258	2			N	-0-					-0-
02	67648	X	45976	-0-	-21672	-0-	45976	2			N	-0-					-0-
03	72168	X	62232	-0-	-9936	-0-	62232	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI HAWKS DU WELL #: H 1SL RRCID -> 276443 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14865 - 21753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
11	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

NEW HORIZONS WELL #: 6H RRCID -> 276639 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11263 - 18175

10	20088	X	18105	-0-	-1983	-0-	18105	2			N	-0-					-0-
11	18870	X	17021	-0-	-1849	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
12	19127	X	17620	-0-	-1507	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	17449	-0-	-1430	-0-	17449	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14421	-0-	-2211	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17133	-0-	-971	-0-	17133	2			N	-0-					-0-

NANOOKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 276778 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12580 - 18332

10	30969	X	25812	-0-	-5157	-0-	26	1	25786	2	N	-0-					-0-
11	27750	X	24319	-0-	-3431	-0-	25	1	24294	2	N	-0-					-0-
12	26226	X	23487	-0-	-2739	-0-	24	1	23463	2	N	-0-					-0-
01	25823	X	23424	-0-	-2399	-0-	24	1	23400	2	N	-0-					-0-
02	23324	X	21359	-0-	-1965	-0-	22	1	21337	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	23401	-0-	-2422	-0-	23	1	23378	2	N	-0-					-0-

BEARS (SL) DU WELL #: H 2 RRCID -> 276827 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13150 - 21103

10	42233	X	42233	-0-	-0-	-0-	42	1	42191	2	N	-0-					-0-
11	40326	X	40326	-0-	-0-	-0-	39	1	40287	2	N	-0-					-0-
12	39403	X	39403	-0-	-0-	-0-	38	1	39365	2	N	-0-					-0-
01	38859	X	38859	-0-	-0-	-0-	38	1	38821	2	N	-0-					-0-
02	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	27	1	26940	2	N	-0-					-0-
*03	36355	X	36355	-0-	-0-	-0-	36	1	36319	2	N	-0-					-0-

PENGUINS DU WELL #: H 2 RRCID -> 277600 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14530 - 20423

10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	247920	X	247920	-0-	-0-	-0-	247920	2			N	-0-					-0-
02	311579	X	311579	-0-	-0-	-0-	311579	2			N	-0-					-0-
*03	349869	X	349869	-0-	-0-	-0-	349869	2			N	-0-					-0-

LISTON, W. L. WELL #: 11H RRCID -> 277993 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11269 - 17711

10	22258	X	19808	-0-	-2450	-0-	30	1	19778	2	N	-0-					-0-
11	21120	X	19083	-0-	-2037	-0-	29	1	19050	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	21080	X	19482	-0-	-1598	-0-	19	1	19460	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	20863	X	18381	-0-	-2482	-0-	18	1	18363	2	N	-0-					-0-
02	18032	X	15859	-0-	-2173	-0-	16	1	15843	2	N	-0-					-0-
03	19809	X	17368	-0-	-2441	-0-	17	1	17351	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS DU SL WELL #: B 1 RRCID -> 278102 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 14159 PERF.14530 - 22063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HORIZONS EAST UNIT WELL #: O 2H RRCID -> 278115 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11367 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
11	24674	X	24674	-0-	-0-	-0-	24674	2			N	-0-					-0-
12	25334	X	25334	-0-	-0-	-0-	25334	2			N	-0-					-0-
01	25107	X	25107	-0-	-0-	-0-	25107	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	19102	-0-	-1366	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
*03	25993	X	25993	-0-	-0-	-0-	25993	2			N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 1SL RRCID -> 278285 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12635 - 19963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279897 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14565 - 20903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201677	X	201677	-0-	-0-	-0-	201677	2			N	-0-					-0-
11	203973	X	203973	-0-	-0-	-0-	203973	2			N	-0-					-0-
12	206861	X	206861	-0-	-0-	-0-	206861	2			N	-0-					-0-
01	198866	X	198866	-0-	-0-	-0-	198866	2			N	-0-					-0-
02	117838	X	117838	-0-	-0-	-0-	117838	2			N	-0-					-0-
*03	190020	X	190020	-0-	-0-	-0-	190020	2			N	-0-					-0-

BAGGETT GAS UNIT WELL #: H 2 RRCID -> 279898 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12595 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90141	X	90141	-0-	-0-	-0-	92	1	90049	2	N	-0-					-0-
11	86161	X	86161	-0-	-0-	-0-	87	1	86074	2	N	-0-					-0-
12	86240	X	86240	-0-	-0-	-0-	88	1	86152	2	N	-0-					-0-
01	81854	X	81854	-0-	-0-	-0-	83	1	81771	2	N	-0-					-0-
02	72340	X	72340	-0-	-0-	-0-	73	1	72267	2	N	-0-					-0-
03	77779	X	77100	-0-	-679	-0-	77	1	77023	2	N	-0-					-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279900 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14700 - 22033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239184	X	239184	-0-	-0-	-0-	239184	2			N	-0-					-0-
11	213789	X	213789	-0-	-0-	-0-	213789	2			N	-0-					-0-
12	208025	X	208025	-0-	-0-	-0-	208025	2			N	-0-					-0-
01	200799	X	200799	-0-	-0-	-0-	200799	2			N	-0-					-0-
02	114248	X	114248	-0-	-0-	-0-	114248	2			N	-0-					-0-
*03	195962	X	195962	-0-	-0-	-0-	195962	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: H 1 RRCID -> 279902 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14575 - 21535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215081	X	215081	-0-	-0-	-0-	215081	2			N	-0-					-0-
11	185164	X	185164	-0-	-0-	-0-	185164	2			N	-0-					-0-
12	178394	X	178394	-0-	-0-	-0-	178394	2			N	-0-					-0-
01	164550	X	164550	-0-	-0-	-0-	164550	2			N	-0-					-0-
02	121401	X	121401	-0-	-0-	-0-	121401	2			N	-0-					-0-
*03	143280	X	143280	-0-	-0-	-0-	143280	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOLGA WELL #: B 1 RRCID -> 279960 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12089 - 18805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134075	X	96917	-0-	-37158	-0-	96917	2			N	-0-					-0-
11	115740	X	88461	-0-	-27279	-0-	88461	2			N	-0-					-0-
12	113212	X	87276	-0-	-25936	-0-	87276	2			N	-0-					-0-
01	107973	X	84753	-0-	-23220	-0-	84753	2			N	-0-					-0-
02	92092	X	50500	-0-	-41592	-0-	50500	2			N	-0-					-0-
03	96906	X	84032	-0-	-12874	-0-	84032	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279966 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14915 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156776	X	156776	-0-	-0-	-0-	156776	2			N	-0-					-0-
11	153775	X	153775	-0-	-0-	-0-	153775	2			N	-0-					-0-
12	148476	X	148476	-0-	-0-	-0-	148476	2			N	-0-					-0-
01	119397	X	119397	-0-	-0-	-0-	119397	2			N	-0-					-0-
02	96573	X	96573	-0-	-0-	-0-	96573	2			N	-0-					-0-
*03	88936	X	88936	-0-	-0-	-0-	88936	2			N	-0-					-0-

CHIPPEWAS DU WELL #: H 1 RRCID -> 279967 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13100 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35898	X	28741	-0-	-7157	-0-	29	1	28712	2	N	-0-					-0-
11	33750	X	26879	-0-	-6871	-0-	27	1	26852	2	N	-0-					-0-
12	33511	X	26776	-0-	-6735	-0-	27	1	26749	2	N	-0-					-0-
01	32519	X	27447	-0-	-5072	-0-	28	1	27419	2	N	-0-					-0-
02	28364	X	25373	-0-	-2991	-0-	26	1	25347	2	N	-0-					-0-
03	28737	X	27565	-0-	-1172	-0-	27	1	27538	2	N	-0-					-0-

BEARS DU WELL #: B 2SL RRCID -> 279968 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12710 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 1 RRCID -> 280285 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14495 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57868	X	57868	-0-	-0-	-0-	57868	2			N	-0-					-0-
11	246120	X	246120	-0-	-0-	-0-	246120	2			N	-0-					-0-
12	262908	X	262908	-0-	-0-	-0-	262908	2			N	-0-					-0-
01	253755	X	253755	-0-	-0-	-0-	253755	2			N	-0-					-0-
02	163887	X	163887	-0-	-0-	-0-	163887	2			N	-0-					-0-
*03	251424	X	251424	-0-	-0-	-0-	251424	2			N	-0-					-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 280286 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14800 - 21363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	106324	X	106324	-0-	-0-	-0-	106324	2			N	-0-					-0-
11	104530	X	104530	-0-	-0-	-0-	104530	2			N	-0-					-0-
12	141461	X	141461	-0-	-0-	-0-	141461	2			N	-0-					-0-
01	106330	X	104537	-0-	-1793	-0-	104537	2			N	-0-					-0-
02	97552	X	73886	-0-	-23666	-0-	73886	2			N	-0-					-0-
03	108004	X	92844	-0-	-15160	-0-	92844	2			N	-0-					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 1SL RRCID -> 280378 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 14045 PERF.14065 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK STONE A398 WELL #: H 2 RRCID -> 281466 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14465 - 21260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57040	X	32049	-0-	-24991	-0-	32049	2			N	-0-					-0-
11	51480	X	39057	-0-	-12423	-0-	39057	2			N	-0-					-0-
12	53165	X	38002	-0-	-15163	-0-	38002	2			N	-0-					-0-
01	53165	X	33070	-0-	-20095	-0-	33070	2			N	-0-					-0-
02	48020	X	27632	-0-	-20388	-0-	27632	2			N	-0-					-0-
03	40362	X	27056	-0-	-13306	-0-	27056	2			N	-0-					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: H 3 RRCID -> 281467 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14410 - 21403

10	100998	X	98972	-0-	-2026	-0-	98972	2			N	-0-					-0-
11	94110	X	88779	-0-	-5331	-0-	88779	2			N	-0-					-0-
12	96150	X	96150	-0-	-0-	-0-	96150	2			N	-0-					-0-
01	98983	X	91623	-0-	-7360	-0-	91623	2			N	-0-					-0-
02	89404	X	70316	-0-	-19088	-0-	70316	2			N	-0-					-0-
03	98983	X	74415	-0-	-24568	-0-	74415	2			N	-0-					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: H 1 RRCID -> 281584 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14295 - 22173

10	380084	X	380084	-0-	-0-	-0-	380084	2			N	-0-					-0-
11	426424	X	426424	-0-	-0-	-0-	426424	2			N	-0-					-0-
12	518650	X	518650	-0-	-0-	-0-	518650	2			N	-0-					-0-
01	535208	X	535208	-0-	-0-	-0-	535208	2			N	-0-					-0-
02	374851	X	374851	-0-	-0-	-0-	374851	2			N	-0-					-0-
*03	439329	X	439329	-0-	-0-	-0-	439329	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 281720 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 14148 PERF.14600 - 20678

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A398 WELL #: B 4 RRCID -> 281729 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 14069 PERF.14145 - 20378

10	38781	X	32	-0-	-38749	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	35520	X	100	-0-	-35420	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	163	-0-	-6006	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	147	-0-	-1341	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 1 RRCID -> 281885 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 14717 PERF.15010 - 21228

10	8618	X	79	-0-	-8539	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	88	-0-	-5732	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	196	-0-	-1199	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	84	X	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	186	X	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 282000 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 14091 PERF.14555 - 22273

10	178157	X	154345	-0-	-23812	-0-	154345	2			N	-0-					-0-
11	165570	X	144602	-0-	-20968	-0-	144602	2			N	-0-					-0-
12	240622	X	140380	-0-	-100242	-0-	140380	2			N	-0-					-0-
01	240622	X	130367	-0-	-110255	-0-	130367	2			N	-0-					-0-
02	217336	X	81207	-0-	-136129	-0-	81207	2			N	-0-					-0-
03	154349	X	108945	-0-	-45404	-0-	108945	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI EAGLES DU WELL #: H 2 RRCID -> 282065 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 14317 PERF.14295 - 21812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	488138	X	488138	-0-	-0-	-0-	488138	2			N	-0-					-0-
11	400997	X	400997	-0-	-0-	-0-	400997	2			N	-0-					-0-
12	458020	X	458020	-0-	-0-	-0-	458020	2			N	-0-					-0-
01	507742	X	507742	-0-	-0-	-0-	507742	2			N	-0-					-0-
02	336096	X	336096	-0-	-0-	-0-	336096	2			N	-0-					-0-
*03	412261	X	412261	-0-	-0-	-0-	412261	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282368 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14941 PERF.15120 - 21833

10	192107	X	98250	-0-	-93857	-0-	98250	2			N	-0-					-0-
11	177090	X	107903	-0-	-69187	-0-	107903	2			N	-0-					-0-
12	159836	X	113913	-0-	-45923	-0-	113913	2			N	-0-					-0-
01	126245	X	126245	-0-	-0-	-0-	126245	2			N	-0-					-0-
02	100716	X	81141	-0-	-19575	-0-	81141	2			N	-0-					-0-
03	113925	X	89513	-0-	-24412	-0-	89513	2			N	-0-					-0-

BSI HOKIES DU WELL #: H 1 RRCID -> 282369 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 14693 PERF.15170 - 23103

10	38471	X	35830	-0-	-2641	-0-	35830	2			N	-0-					-0-
11	37230	X	37150	-0-	-80	-0-	37150	2			N	-0-					-0-
12	37061	X	37061	-0-	-0-	-0-	37061	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	28432	-0-	-7404	-0-	28432	2			N	-0-					-0-
02	34664	X	21587	-0-	-13077	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
03	38378	X	21975	-0-	-16403	-0-	21975	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 3 RRCID -> 282470 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14453 PERF.14900 - 21063

10	206243	X	143866	-0-	-62377	-0-	143866	2			N	-0-					-0-
11	196350	X	138041	-0-	-58309	-0-	138041	2			N	-0-					-0-
12	175181	X	159313	-0-	-15868	-0-	159313	2			N	-0-					-0-
01	153729	X	134859	-0-	-18870	-0-	134859	2			N	-0-					-0-
02	129948	X	104177	-0-	-25771	-0-	104177	2			N	-0-					-0-
03	159309	X	101142	-0-	-58167	-0-	101142	2			N	-0-					-0-

BSI MOUNTAIN HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 282471 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14950 - 21223

10	213590	X	126762	-0-	-86828	-0-	126762	2			N	-0-					-0-
11	206700	X	128693	-0-	-78007	-0-	128693	2			N	-0-					-0-
12	193564	X	162820	-0-	-30744	-0-	162820	2			N	-0-					-0-
01	139202	X	139202	-0-	-0-	-0-	139202	2			N	-0-					-0-
02	120120	X	107053	-0-	-13067	-0-	107053	2			N	-0-					-0-
03	162812	X	125720	-0-	-37092	-0-	125720	2			N	-0-					-0-

THUNDERING HERD-BP FEE ALLOC. WELL #: H 3 RRCID -> 282520 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 14044 PERF.14445 - 21803

10	153419	X	114295	-0-	-39124	-0-	114295	2			N	-0-					-0-
11	143820	X	101668	-0-	-42152	-0-	101668	2			N	-0-					-0-
12	227881	X	93807	-0-	-134074	-0-	93807	2			N	-0-					-0-
01	227881	X	88451	-0-	-139430	-0-	88451	2			N	-0-					-0-
02	205828	X	52629	-0-	-153199	-0-	52629	2			N	-0-					-0-
03	114297	X	71453	-0-	-42844	-0-	71453	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: H 4 RRCID -> 282612 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14600 - 22593

10	243288	X	19552	-0-	-223736	-0-	19552	2			N	-0-					-0-
11	235440	X	128782	-0-	-106658	-0-	128782	2			N	-0-					-0-
12	194406	X	194406	-0-	-0-	-0-	194406	2			N	-0-					-0-
01	223087	X	223087	-0-	-0-	-0-	223087	2			N	-0-					-0-
02	143432	X	143432	-0-	-0-	-0-	143432	2			N	-0-					-0-
*03	199354	X	199354	-0-	-0-	-0-	199354	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BSI SKYHAWKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 282715 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 14396 PERF.14770 - 22473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175209	X	175209	-0-	-0-	-0-	175209	2			N	-0-					-0-
11	208955	X	208955	-0-	-0-	-0-	208955	2			N	-0-					-0-
12	214520	X	214520	-0-	-0-	-0-	214520	2			N	-0-					-0-
01	197515	X	197515	-0-	-0-	-0-	197515	2			N	-0-					-0-
02	121037	X	121037	-0-	-0-	-0-	121037	2			N	-0-					-0-
*03	180180	X	180180	-0-	-0-	-0-	180180	2			N	-0-					-0-

BSI MOCS DU WELL #: H 2 RRCID -> 283062 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF.15055 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222611	X	134118	-0-	-88493	-0-	134118	2			N	-0-					-0-
11	201660	X	158665	-0-	-42995	-0-	158665	2			N	-0-					-0-
12	175289	X	175289	-0-	-0-	-0-	175289	2			N	-0-					-0-
01	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	159201	2			N	-0-					-0-
02	148092	X	127756	-0-	-20336	-0-	127756	2			N	-0-					-0-
03	175274	X	163358	-0-	-11916	-0-	163358	2			N	-0-					-0-

BSI/USFS F6 DU WELL #: B 4 RRCID -> 283175 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13006 - 22840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245954	X	69091	-0-	-176863	-0-	69091	2			N	-0-					-0-
11	233070	X	220772	-0-	-12298	-0-	220772	2			N	-0-					-0-
12	262291	X	262291	-0-	-0-	-0-	262291	2			N	-0-					-0-
01	272892	X	272892	-0-	-0-	-0-	272892	2			N	-0-					-0-
02	206052	X	166586	-0-	-39466	-0-	166586	2			N	-0-					-0-
03	251906	X	244239	-0-	-7667	-0-	244239	2			N	-0-					-0-

MINERS WELL #: B 2SL RRCID -> 283284 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 13975 PERF.14100 - 21333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI SKYHAWKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 283742 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14450 - 21533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERS WELL #: B 1SL RRCID -> 284180 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13990 - 19533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI RAPTORS DU WELL #: H 1 RRCID -> 284247 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 14986 PERF.15540 - 17523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127224	X	79790	-0-	-47434	-0-	79790	2			N	-0-					-0-
11	104670	X	60147	-0-	-44523	-0-	60147	2			N	-0-					-0-
12	105369	X	65091	-0-	-40278	-0-	65091	2			N	-0-					-0-
01	85281	X	61999	-0-	-23282	-0-	61999	2			N	-0-					-0-
02	72072	X	49556	-0-	-22516	-0-	49556	2			N	-0-					-0-
03	79794	X	50812	-0-	-28982	-0-	50812	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINERS WELL #: H 3 RRCID -> 284542 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 14155 PERF.14465 - 21820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	236023	X	236023	-0-	-0-	-0-	236023	2			N	-0-			-0-
11	333591	X	333591	-0-	-0-	-0-	333591	2			N	-0-			-0-
12	353522	X	353522	-0-	-0-	-0-	353522	2			N	-0-			-0-
01	370997	X	370997	-0-	-0-	-0-	370997	2			N	-0-			-0-
02	203387	X	203387	-0-	-0-	-0-	203387	2			N	-0-			-0-
*03	278568	X	278568	-0-	-0-	-0-	278568	2			N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: H 2 RRCID -> 284565 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 14443 PERF.15050 - 21988

10	331715	X	331715	-0-	-0-	-0-	331715	2			N	-0-			-0-
11	298101	X	298101	-0-	-0-	-0-	298101	2			N	-0-			-0-
12	353986	X	353986	-0-	-0-	-0-	353986	2			N	-0-			-0-
01	337212	X	337212	-0-	-0-	-0-	337212	2			N	-0-			-0-
02	275328	X	275328	-0-	-0-	-0-	275328	2			N	-0-			-0-
*03	290228	X	290228	-0-	-0-	-0-	290228	2			N	-0-			-0-

MINERS WELL #: B 3SL RRCID -> 284607 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13739 PERF.14105 - 21603

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURRAY WELL #: H 1 RRCID -> 284767 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12441 - 20314

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERS WELL #: H 2 RRCID -> 284770 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 14287 PERF.14420 - 21688

10	287028	X	287028	-0-	-0-	-0-	287028	2			N	-0-			-0-
11	281555	X	281555	-0-	-0-	-0-	281555	2			N	-0-			-0-
12	273346	X	273346	-0-	-0-	-0-	273346	2			N	-0-			-0-
01	264185	X	264185	-0-	-0-	-0-	264185	2			N	-0-			-0-
02	149170	X	149170	-0-	-0-	-0-	149170	2			N	-0-			-0-
*03	244652	X	244652	-0-	-0-	-0-	244652	2			N	-0-			-0-

CORNHUSKERS-HURRICANES ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 284785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12780 - 22578

10	389794	X	262202	-0-	-127592	-0-	514	1	261688	2	N	-0-			-0-
11	352080	X	258987	-0-	-93093	-0-	506	1	258481	2	N	-0-			-0-
12	357182	X	263135	-0-	-94047	-0-	518	1	262617	2	N	-0-			-0-
01	302498	X	215746	-0-	-86752	-0-	426	1	215320	2	N	-0-			-0-
02	261548	X	136177	-0-	-125371	-0-	272	1	135905	2	N	-0-			-0-
03	267623	X	222321	-0-	-45302	-0-	437	1	221884	2	N	-0-			-0-

GRIZZLIES DU WELL #: B 1 RRCID -> 284971 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13475 - 19853

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: H 3 RRCID -> 285002 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 14673 PERF.14730 - 22788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	548989	X	548989	-0-	-0-	-0-	548989	2		N	-0-			-0-
11	510819	X	510819	-0-	-0-	-0-	510819	2		N	-0-			-0-
12	520557	X	520557	-0-	-0-	-0-	520557	2		N	-0-			-0-
01	500984	X	500984	-0-	-0-	-0-	500984	2		N	-0-			-0-
02	336727	X	336727	-0-	-0-	-0-	336727	2		N	-0-			-0-
*03	414510	X	414510	-0-	-0-	-0-	414510	2		N	-0-			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285073 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14265 - 21843

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI KEYDETS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285097 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14335 - 20393

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIGHTIN' ILLINI DU WELL #: B 1 RRCID -> 285184 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12615 - 22517

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARCOO WELL #: B 1 RRCID -> 285191 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12047 - 18259

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BSI BOLL WEEVILS DU WELL #: B 2 RRCID -> 285246 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 14071 PERF.14645 - 21270

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER ROONEY-SOONERS ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285296 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 13344 PERF.13400 - 20478

10	269421	X	180713	-0-	-88708	-0-	180713	2		N	-0-			-0-
11	221490	X	190223	-0-	-31267	-0-	190223	2		N	-0-			-0-
12	220503	X	169074	-0-	-51429	-0-	169074	2		N	-0-			-0-
01	196044	X	178009	-0-	-18035	-0-	178009	2		N	-0-			-0-
02	177548	X	101691	-0-	-75857	-0-	101691	2		N	-0-			-0-
03	196571	X	168562	-0-	-28009	-0-	168562	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285440 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12105 - 20688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE A43-BOLL WEEVILS ALL WELL #: B 3 RRCID -> 285548 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 14401 PERF.14195 - 22383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN TRUST H-CREST E ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285549 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12437 - 23136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428978	X	296567	-0-	-132411	-0-	296567	2			N	-0-					-0-
11	364380	X	271341	-0-	-93039	-0-	271341	2			N	-0-					-0-
12	356779	X	258260	-0-	-98519	-0-	258260	2			N	-0-					-0-
01	304482	X	254776	-0-	-49706	-0-	254776	2			N	-0-					-0-
02	275016	X	148390	-0-	-126626	-0-	148390	2			N	-0-					-0-
03	296577	X	268682	-0-	-27895	-0-	268682	2			N	-0-					-0-

CREST F-CREST C ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 285629 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12448 PERF.13052 - 18989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221929	X	166170	-0-	-55759	-0-	166170	2			N	-0-					-0-
11	209250	X	140901	-0-	-68349	-0-	140901	2			N	-0-					-0-
12	203577	X	133170	-0-	-70407	-0-	133170	2			N	-0-					-0-
01	176359	X	124369	-0-	-51990	-0-	124369	2			N	-0-					-0-
02	155680	X	75935	-0-	-79745	-0-	75935	2			N	-0-					-0-
03	166160	X	114381	-0-	-51779	-0-	114381	2			N	-0-					-0-

COYOTES DU WELL #: B 1 RRCID -> 285695 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12875 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDALS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285799 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12607 - 22176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 285802 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14285 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568539	X	568539	-0-	-0-	-0-	568539	2			N	-0-					-0-
11	558975	X	558975	-0-	-0-	-0-	558975	2			N	-0-					-0-
12	548532	X	548532	-0-	-0-	-0-	548532	2			N	-0-					-0-
01	585728	X	585728	-0-	-0-	-0-	585728	2			N	-0-					-0-
02	325271	X	325271	-0-	-0-	-0-	325271	2			N	-0-					-0-
*03	486297	X	486297	-0-	-0-	-0-	486297	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLTOPPERS-BANANA SLUGS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 285822 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13995 - 22333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANANA SLUGS DU WELL #: B 1 RRCID -> 285968 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 14354 PERF.14290 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286006 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 14662 PERF.14785 - 22253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303306	X	303306	-0-	-0-	-0-	303306	2			N	-0-					-0-
11	417956	X	417956	-0-	-0-	-0-	417956	2			N	-0-					-0-
12	602592	X	602592	-0-	-0-	-0-	602592	2			N	-0-					-0-
01	875252	X	875252	-0-	-0-	-0-	875252	2			N	-0-					-0-
02	433474	X	433474	-0-	-0-	-0-	433474	2			N	-0-					-0-
*03	594244	X	594244	-0-	-0-	-0-	594244	2			N	-0-					-0-

BSI GEODUCKS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286068 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14389 PERF.14455 - 21593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: H 1 RRCID -> 286069 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISINGER P-CREST D ALLOC WELL #: B 1 RRCID -> 286094 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12747 - 23076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454212	X	270224	-0-	-183988	-0-	270224	2			N	-0-					-0-
11	357570	X	225607	-0-	-131963	-0-	225607	2			N	-0-					-0-
12	356903	X	213549	-0-	-143354	-0-	213549	2			N	-0-					-0-
01	306900	X	196598	-0-	-110302	-0-	196598	2			N	-0-					-0-
02	277200	X	113088	-0-	-164112	-0-	113088	2			N	-0-					-0-
03	270227	X	168973	-0-	-101254	-0-	168973	2			N	-0-					-0-

LA PLATA WELL #: 1H RRCID -> 286103 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12478 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178002	X	134991	-0-	-43011	-0-	134991	2			N	-0-					-0-
11	172260	X	129082	-0-	-43178	-0-	129082	2			N	-0-					-0-
12	178002	X	109087	-0-	-68915	-0-	109087	2			N	-0-					-0-
01	176607	X	94615	-0-	-81992	-0-	94615	2			N	-0-					-0-
02	137368	X	16845	-0-	-120523	-0-	16845	2			N	-0-					-0-
03	135005	X	54439	-0-	-80566	-0-	54439	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI SEAHAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 286570 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14775 - 22523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	268935	X	268935	-0-	-0-	-0-	268935	2			N	-0-			-0-
11	398791	X	398791	-0-	-0-	-0-	398791	2			N	-0-			-0-
12	622730	X	622730	-0-	-0-	-0-	622730	2			N	-0-			-0-
01	853933	X	853933	-0-	-0-	-0-	853933	2			N	-0-			-0-
02	507629	X	507629	-0-	-0-	-0-	507629	2			N	-0-			-0-
*03	790339	X	790339	-0-	-0-	-0-	790339	2			N	-0-			-0-

THOROUGHBREDS DU WELL #: B 1 RRCID -> 286637 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 12214 PERF. N/A

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI SEAHAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 286731 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 14014 PERF.14360 - 22143

10	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERT WALTON WELL #: 11H RRCID -> 286934 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11008 - 18440

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	465062	X	286467	-0-	-178595	-0-	286	1	286181	2	N	-0-			-0-
*01	465062	X	344823	-0-	-120239	-0-	344	1	344479	2	N	-0-			-0-
*02	420056	X	337357	-0-	-82699	-0-	337	1	337020	2	N	-0-			-0-
*03	465062	X	300244	-0-	-164818	-0-	300	1	299944	2	N	-0-			-0-

BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: H 2 RRCID -> 286989 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14694 PERF.14805 - 23093

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		1369	-0-	1369	1369	1369	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		764014	-0-	764014	765383	764014	2			N	-0-			-0-
01	1760067	X	994684	-0-	-765383	-0-	994684	2			N	-0-			-0-
02	799477	X	799477	-0-	-0-	-0-	799477	2			N	-0-			-0-
*03	894305	X	894305	-0-	-0-	-0-	894305	2			N	-0-			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287028 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 14770 PERF.14790 - 22013

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BSI CHANTICLEERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 287030 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 14496 PERF.14620 - 21683

10	402779	X	402779	-0-	-0-	-0-	402779	2			N	-0-			-0-
11	584649	X	584649	-0-	-0-	-0-	584649	2			N	-0-			-0-
12	698196	X	698196	-0-	-0-	-0-	698196	2			N	-0-			-0-
01	783251	X	783251	-0-	-0-	-0-	783251	2			N	-0-			-0-
02	568101	X	568101	-0-	-0-	-0-	568101	2			N	-0-			-0-
*03	768619	X	768619	-0-	-0-	-0-	768619	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BSI HAWKS-CHANTICLEERS ALLOC. WELL #: B 2 RRCID -> 287043 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14405 PERF.14470 - 21813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGO WELL #: H 1 RRCID -> 287079 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11900 - 22592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: H 2 RRCID -> 287733 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14885 - 23173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		832	-0-	832	832	832	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		760548	-0-	760548	761380	760548	2			N	-0-					-0-
01	1807042	X	1045662	-0-	-761380	-0-	1045662	2			N	-0-					-0-
02	806930	X	806930	-0-	-0-	-0-	806930	2			N	-0-					-0-
*03	937612	X	937612	-0-	-0-	-0-	937612	2			N	-0-					-0-

HOLCOMBE-VERA BLACK ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 287812 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11275 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506571	X	349581	-0-	-156990	-0-	534	1	349047	2	N	-0-					-0-
11	440880	X	308572	-0-	-132308	-0-	461	1	307993	2	N	107	107	8			-0-
							118	9									
12	431210	X	312914	-0-	-118296	-0-	312	1	312493	2	N	99	99	8			-0-
							109	9									
01	403310	X	292381	-0-	-110929	-0-	292	1	292089	2	N	-0-					-0-
02	333144	X	253164	-0-	-79980	-0-	253	1	252911	2	N	-0-					-0-
03	349587	X	263779	-0-	-85808	-0-	264	1	263515	2	N	-0-					-0-

TIBER WELL #: H 1 RRCID -> 287820 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 12084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		55905	-0-	55905	55905	55905	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		292287	-0-	292287	348192	292287	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		540096	-0-	540096	888288	540096	2			N	-0-					-0-

BSI HAWKS DU WELL #: B 2 RRCID -> 287821 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14365 - 22088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOOSIERS DU WELL #: H 1 RRCID -> 287946 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 12583 PERF.13050 - 21570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		389856	-0-	389856	389856	384	1	389472	2	N	-0-			-0-
01	1011126	X	621270	-0-	-389856	-0-	614	1	620656	2	N	-0-			-0-
02	617820	X	394803	-0-	-223017	-0-	395	1	394408	2	N	-0-			-0-
03	684015	X	619970	-0-	-64045	-0-	610	1	619360	2	N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 3 RRCID -> 288159 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 14104 PERF.14490 - 22943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		559759	-0-	559759	559759	559759	2			N	-0-			-0-
02	1279631	X	719872	-0-	-559759	-0-	719872	2			N	-0-			-0-
*03	1087582	X	1087582	-0-	-0-	-0-	1087582	2			N	-0-			-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 3 RRCID -> 288180 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13782 PERF.14160 - 23003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: H 1 RRCID -> 288260 COMPL. DATE 05/27/2019 TOTAL DEPTH 13397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288261 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 14170 PERF.14500 - 20793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	185963	-0-	185963	185963	185963	2			N	-0-			-0-
11	672335	X	486372	-0-	-185963	-0-	486372	2			N	-0-			-0-
12	556605	X	515386	-0-	-41219	-0-	515386	2			N	-0-			-0-
01	583916	X	551847	-0-	-32069	-0-	551847	2			N	-0-			-0-
02	527408	X	356035	-0-	-171373	-0-	356035	2			N	-0-			-0-
03	583916	X	487615	-0-	-96301	-0-	487615	2			N	-0-			-0-

PENGUINS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288310 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14360 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARRIORS DU WELL #: H 2 RRCID -> 288338 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13375 - 20785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		122184	-0-	122184	122184	115	1	122069	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		1239028	-0-	1239028	1361212	1231	1	1237797	2	N	-0-			-0-
01	2616167	X	1254955	-0-	-1361212	-0-	1248	1	1253707	2	N	-0-			-0-
02	811439	X	811439	-0-	-0-	-0-	802	1	810637	2	N	-0-			-0-
*03	1238704	X	1238704	-0-	-0-	-0-	1188	1	1237516	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARRIORS DU WELL #: B 2 RRCID -> 288375 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12875 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 1 RRCID -> 288463 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.14005 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI EAGLES DU WELL #: B 2 RRCID -> 288471 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 14023 PERF.14075 - 21958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: B 2SL RRCID -> 288573 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOSIERS DU WELL #: B 1 RRCID -> 288807 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BSI FIGHTING CAMELS WELL #: H 2 RRCID -> 288808 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OB WELL #: H 1 RRCID -> 289473 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12725 - 22689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		1284	-0-	1284	1284	1284	2			N	-0-					-0-
11	SHUT IN		373085	-0-	373085	374369	373085	2			N	-0-					-0-
12	1000736	X	626367	-0-	-374369	-0-	626367	2			N	-0-					-0-
01	720161	X	690926	-0-	-29235	-0-	690926	2			N	-0-					-0-
02	650468	X	376308	-0-	-274160	-0-	376308	2			N	-0-					-0-
03	626355	X	451243	-0-	-175112	-0-	451243	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 029631 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 030749 COMPL. DATE 06/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

10	2015	X	1784	-0-	-231	-0-	51	1	1733	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1748	-0-	-202	-0-	55	1	1693	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1786	-0-	-229	-0-	47	1	1739	2	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1767	-0-	-62	-0-	46	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*02	1624	X	1272	-0-	-352	-0-	29	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*03	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	44	1	1808	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 6 C RRCID -> 029618 COMPL. DATE 12/05/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 14 WELL #: 2 C RRCID -> 029623 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4929 - 4941

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CGU #9 WELL #: 8CR RRCID -> 194548 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) //CONT.// 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC 195798
EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216609 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5213 - 5218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOOKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029643 COMPL. DATE 04/16/1948 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5202 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					97
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					97
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					97
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					97
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					97

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CARTHAGE UNIT #35 WELL #: 1 C RRCID -> 029642 COMPL. DATE 02/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 127644 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5107 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156410 COMPL. DATE 03/31/1945 TOTAL DEPTH 6237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH) //CONT.// 16032 377 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207354 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5038 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 U RRCID -> 029656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5126 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	87 15	1 9	2395	3	Y	14	13	1			5
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	87 14	1 9	2448	3	Y	13	15	1			3
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	2380	3	Y	8	8	0	3 1		-0-
*07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2812	3	19	9	Y	17	16	0			1
*08	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	32 19	1 9	2317	3	Y	17	17	0			1
*09	2400	N	2341	-0-	-59	-0-	2335	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	2635	N	2432	-0-	-203	-0-	2425	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	2280	N	1873	-0-	-407	-0-	1867	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2418	N	1773	-0-	-645	-0-	1769	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1810	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

CURTIS, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 029657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5132 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	14	1	1030	3	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
*11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	1116	N	783	-0-	-333	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

REEVES-MCMILLAN WELL #: 2 RRCID -> 111465 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 5066 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
*08	961	N	951	-0-	-10	-0-	14	1	937	3	Y	-0-					-0-
*09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	693	-0-	-203	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 029651 COMPL. DATE 06/10/1954 TOTAL DEPTH 6460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST) //CONT.// 16032 406 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 C RRCID -> 029653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4959 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 1 C RRCID -> 038835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4945 - 4953

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (JAMES LIME) 16032 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 C RRCID -> 081317 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5524 - 5546

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MENEFEE, R. C. WELL #: RRCID -> 091276 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5680 - 5774

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2014

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KYLE, J.R. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 190445 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5518 - 5552

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 160161 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6101 - 6106

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240092 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5665 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1958	-0-	-26	-0-	59	1	1899	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1588	-0-	-302	-0-	48	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1626	-0-	-358	-0-	49	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1679	-0-	-274	-0-	50	1	1629	2	N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	58	1	1885	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
MOTLEY, LUKE WELL #: 4 RRCID -> 190477 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5986 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
01	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	560	N	404	-0-	-156	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 222365 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6019 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3403	3	77	9	N	70					96
11	3450	X	3291	-0-	-159	-0-	3261	3	30	9	N	27					123
12	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	3437	3	55	9	N	50					173
01	3596	X	3453	-0-	-143	-0-	3408	3	45	9	N	41	176	1			38
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2486	3	68	9	N	62					100
*03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3522	3	86	9	N	78					178

NAOMI UNIT 3 WELL #: 5A RRCID -> 227210 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6022 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					51
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3			N	-0-					51
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					51
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					51
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					51
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					51

PANOLA UNIT 2 WELL #: 8A RRCID -> 228902 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6076 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	2526	3			N	-0-					90
11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	2249	3			N	-0-					90
12	2511	N	2108	-0-	-403	-0-	2108	3			N	-0-					90
01	2511	N	1888	-0-	-623	-0-	1888	3			N	-0-					90
02	2100	N	1252	-0-	-848	-0-	1252	3			N	-0-					90
*03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	9	N	43					133

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 13 U RRCID -> 201277 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 5994 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (L. PETTIT 6100) //CONT.// 16032 536 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 281388 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5954 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5024	2	32	9	Y	29	18	1	1	8	22
11	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	2900	2	29	9	Y	26	36	1	1	8	11
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5717	2	113	9	Y	103	98	1	2	8	14
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9218	2	227	9	Y	206	148	1	3	8	69
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6446	2	161	9	Y	146	79	1	2	8	134
*03	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8763	2	217	9	Y	197	224	1	4	8	103

ASHTON 2 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 283069 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5933 - 6000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHTON 2 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 283235 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5910 - 6004

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE 2 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283539 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6034 - 6156

10	4960	X	3260	-0-	-1700	-0-	3252	2	8	9	Y	7	28	1			18
11	4680	X	4509	-0-	-171	-0-	4503	2	6	9	Y	5					23
12	4371	X	4132	-0-	-239	-0-	4130	2	2	9	Y	2	1	8			24
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4369	2	4	9	Y	4	1	8			27
02	4200	X	3522	-0-	-678	-0-	3515	2	7	9	Y	6	1	8			32
03	4650	X	4141	-0-	-509	-0-	4131	2	10	9	Y	9	1	8			40

CARTHAGE (PAGE) 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
O'BENCO, INC. 617512
WERNER-CARAWAY WELL #: RRCID -> 176203 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6132 - 6142

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2012

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220357 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5962 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	977	-0-	-635	-0-	71 25	1 9	881	2	Y	23	26	1			1
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	72 30	1 9	885	2	Y	27	25	1			3
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128 66	1 9	1772	2	Y	60	57	1			6
01	992	N	837	-0-	-155	-0-	72 26	1 9	739	2	Y	24	29	1			1
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	83 46	1 9	1116	2	Y	42	38	1			5
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	126 58	1 9	1662	2	Y	53	52	1			6

BURNETT UNIT 7 WELL #: 20 RRCID -> 269633 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5959 - 5963

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 015829 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6420

10	1023	N	775	-0-	-248	-0-	295	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	597	-0-	-483	-0-	193	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	177	-0-	-846	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	387	-0-	-388	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	304	-0-	-200	-0-	10	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2021

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	44	1	1220	3	Y	57	66	1			20
							63	9									
*05	1364	N	1194	-0-	-170	-0-	39	1	1112	3	Y	39	51	1			8
							43	9									
*06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	10	1	1343	3	Y	25	24	0	8	1	1
							28	9									
*07	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1033	3	40	9	Y	36	36	0			1
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	16	1	1223	3	Y	62	61	0			2
							68	9									
*09	1320	N	1217	-0-	-103	-0-	1159	3	58	9	Y	53	52	0			3
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1176	3	61	9	Y	55	55	0			3
*11	1260	N	114	-0-	-1146	-0-	105	3	9	9	Y	8	10	0			1
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1356	3	50	9	Y	45	36	0			10
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1426	3	56	9	Y	51	47	0			14
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	651	3	30	9	Y	27	25	0			16
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1384	3	57	9	Y	52	58	0			10

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

*07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	16	1	1217	3	Y	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
*10	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
*11	1110	N	937	-0-	-173	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
*12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
*03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

WERNER-STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 180295 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 2906 - 3121

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2020 - WELL PLUGGED 11-8-2020

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 266002 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2964 - 2970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	14B2 EXT		416	-0-	416	416	416	2			N	-0-					338
12	14B2 EXT		2281	-0-	2281	2697	2281	2			N	-0-					338
01	T. A.		4198	-0-	4198	6895	4198	2			N	-0-					338
*02	14B2 EXT		2143	-0-	2143	9038	2143	2			N	-0-					338
*03	12460	X	3422	-0-	-9038	-0-	3422	2			N	-0-					338

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARHAM, ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 126224 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3017 - 3031

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) //CONT.// 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PALUXY-HULL) 16032 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-F RRCID -> 138063 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2926 - 2928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BOWEN G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BOWEN WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 288158 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6378 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1 RRCID -> 289378 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 6676 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 289638 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6286 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAGRONE-ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234941 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6024 - 6167

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263391 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5895 - 6200

*07	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	139	-0-	-109	-0-	2	1	137	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266671 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6164 - 6218

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 1 RRCID -> 279715 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6102 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8040	X	7541	-0-	-499	-0-	262	1	7212	3	N	61	57	1			21
							67	9									
*05	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	261	1	7307	3	N	56	66	1			11
							62	9									
*06	8160	X	7243	-0-	-917	-0-	52	1	7151	3	N	36	34	0	11	1	2
							40	9									
*07	8432	X	8291	-0-	-141	-0-	8215	3	76	9	N	69	68	0			3
*08	8494	X	6858	-0-	-1636	-0-	92	1	6677	3	N	81	81	0			3
							89	9									
*09	7530	X	6896	-0-	-634	-0-	6835	3	61	9	N	55	55	0			3
*10	8277	X	6695	-0-	-1582	-0-	6631	3	64	9	N	58	57	0			4
*11	8010	X	5434	-0-	-2576	-0-	5389	3	45	9	N	41	42	0			3
*12	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-	3	0			-0-
*01	7130	X	5200	-0-	-1930	-0-	5158	3	42	9	N	38	35	0			3
*02	6440	X	5287	-0-	-1153	-0-	5258	3	29	9	N	26	25	0			4
*03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	N	51	51	0			4

DEADWOOD JV SWD WELL #: 4 RRCID -> 285997 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5868 - 6260

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021

10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	50	1	1628	2	N	-0-					-0-
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	58	1	1888	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	52	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	43	1	1386	2	N	-0-					-0-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	55	1	1792	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	2	N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	9	1	289	2	N	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	9	1	275	2	N	-0-					-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	8	1	244	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	N	-0-					-0-

COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014

10	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	70	1	2258	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2216	-0-	-154	-0-	66	1	2150	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	69	1	2220	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	67	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	58	1	1867	2	N	-0-					-0-
*03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	71	1	2286	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1712	-0-	-458	-0-	51	1	1661	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1553	-0-	-337	-0-	47	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	49	1	1584	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	54	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	37	1	1192	2	N	-0-					-0-
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	51	1	1634	2	N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-
11	4500	X	4251	-0-	-249	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	4336	3			Y	-0-					-0-
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	2754	-0-	-1446	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-

HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276449 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 5923 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
01	2790	N	2447	-0-	-343	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1719	-0-	-633	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	2200	3			N	-0-					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
LATHAM ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 232612 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6174 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 186584 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6220 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 282878 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6052 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	278	1	4278	2	N	43	46	1			13
							47	9									
11	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	281	1	4425	2	N	42	38	1			17
							46	9									
12	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	283	1	4201	2	N	49	57	1			9
							54	9									
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	274	1	4304	2	N	46	39	1			16
							51	9									
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	177	1	2538	2	N	35	39	1			12
							39	9									
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3560	2	24	9	N	22	32	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 282879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5906 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	155	1	2384	2	N	34	33	1			10
							37	9									
11	2850	X	2346	-0-	-504	-0-	138	1	2172	2	N	33	30	1			13
							36	9									
12	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	136	1	2015	2	N	39	45	1			7
							43	9									
01	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	135	1	2123	2	N	41	33	1			15
							45	9									
02	2324	X	1136	-0-	-1188	-0-	72	1	1028	2	N	33	37	1			11
							36	9									
03	2573	X	1113	-0-	-1460	-0-	1089	2	24	9	N	22	31	1			2

CUMMINGS WELL #: 20 RRCID -> 283236 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 5913 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3344	-0-	-283	-0-	200	1	3081	2	N	57	60	1			17
							63	9									
11	3810	X	3243	-0-	-567	-0-	190	1	2994	2	N	54	49	1			22
							59	9									
12	3937	X	3068	-0-	-869	-0-	189	1	2811	2	N	62	73	1			11
							68	9									
01	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	183	1	2880	2	N	62	52	1			21
							68	9									
02	3024	X	2199	-0-	-825	-0-	140	1	2009	2	N	45	51	1			15
							50	9									
03	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	2632	2	32	9	N	29	42	1			2

CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 283237 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5886 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	221	1	3394	2	N	36	38	1			11
							40	9									
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	210	1	3306	2	N	34	31	1			14
							37	9									
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	204	1	3027	2	N	40	47	1			7
							44	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	200	1	3151	2	N	39	33	1			13
							43	9									
02	2380	X	2379	-0-	-1	-0-	153	1	2193	2	N	30	33	1			10
							33	9									
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2760	2	20	9	N	18	27	1			1

CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 283274 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5859 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	N	3	4	1			1
							3	9									
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	152	1	2386	2	N	5	4	1			2
							6	9									
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	151	1	2243	2	N	4	5	1			1
							4	9									
01	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	141	1	2217	2	N	5	4	1			2
							6	9									
02	2380	N	1674	-0-	-706	-0-	109	1	1558	2	N	6	6	1			2
							7	9									
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1991	2	3	9	N	3	5	1			-0-

CUMMINGS WELL #: 2 RRCID -> 283285 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5973 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265945 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 3 RRCID -> 271472 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6295 - 6315

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWE WELL #: 4 RRCID -> 286158 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6398 - 6415

10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
GLOVIER-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 029908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6537 - 6632

10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3504	2	40	9	N	36					191
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4208	2	52	9	N	47	183	1			55
12	2356	X	1736	-0-	-620	-0-	1730	2	6	9	N	5					60
01	3069	X	543	-0-	-2526	-0-	543	2			N	-0-					60
02	2772	X	433	-0-	-2339	-0-	432	2	1	9	N	1					61
*03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2638	2	11	9	N	10					71

SHARP, BELLE GU WELL #: 1 RRCID -> 030193 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-	30	1			3
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	571	2	31	9	Y	28	30	1			1
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	639	2	20	9	Y	18					19
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	596	2	7	9	Y	6					25
02	DLQ G-10		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-	14	1			11
*03	1072	N	583	-0-	-489	-0-	580	2	3	9	Y	3					14

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
PANOLA 2 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 283186 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6106 - 6189

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284360 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6045 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	760	-0-	-108	-0-	706	2	54	9	Y	49	60	1			93
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	665	2	36	9	Y	33	58	1			68
12	806	N	729	-0-	-77	-0-	687	2	42	9	Y	38	53	1	1	8	52
01	775	N	727	-0-	-48	-0-	684	2	43	9	Y	39	1	8			90
02	644	N	623	-0-	-21	-0-	595	2	28	9	Y	25	66	1			49
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	705	2	42	9	Y	38	1	8			86

NAOMI 3 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285030 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5977 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2380	2	18	9	Y	16	54	1			42
11	2310	N	2293	-0-	-17	-0-	2270	2	23	9	Y	21					63
12	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2310	2	12	9	Y	11	58	1			16
01	2387	N	2124	-0-	-263	-0-	2109	2	15	9	Y	14	1	8			29
02	2128	N	1811	-0-	-317	-0-	1797	2	14	9	Y	13	1	8			41
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1979	2	11	9	Y	10	1	8			50

PANOLA 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286763 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 6069 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLOW 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 287100 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5976 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2314	-0-	-259	-0-	2283	2	31	9	Y	28					258
11	2490	X	2334	-0-	-156	-0-	2305	2	29	9	Y	26	84	1			200
12	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	2119	2	19	9	Y	17					217
01	2511	X	2160	-0-	-351	-0-	2110	2	50	9	Y	45					262
02	2268	X	1809	-0-	-459	-0-	1773	2	36	9	Y	33					295
*03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2336	2	91	9	Y	83	177	1			201

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 35 WELL #: 2 RRCID -> 271804 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1040	-0-	-24	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

COTTLE-REEVES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 288388 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 5984 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
CARTHAGE LOOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 186390 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 271892 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6204 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. W. WILTCHER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 281971 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6147 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2502	-0-	-40	-0-	75	1	2427	2	N	-0-					44
11	2460	X	1116	-0-	-1344	-0-	21	1	1095	2	N	-0-	44	1			-0-
12	2542	X	1066	-0-	-1476	-0-	23	1	1032	2	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	10	1	695	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
02	1512	X	1122	-0-	-390	-0-	13	1	1099	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	1674	X	1458	-0-	-216	-0-	27	1	1420	2	Y	10	10	1			3
							11	9									

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 19 RRCID -> 282533 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6153 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	73	1	2110	3	Y	50	43	1			17
							55	9									
11	2310	N	2309	-0-	-1	-0-	67	1	2169	3	Y	66	56	1			27
							73	9									
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	65	1	2239	3	Y	65	87	1			5
							72	9									
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	72	1	2332	3	Y	64	49	1			20
							70	9									
02	2044	N	1653	-0-	-391	-0-	42	1	1560	3	Y	46	62	1			4
							51	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082

10	14B2 EXT		1785	-0-	1785	2363	1783	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	14B2 EXT		1633	-0-	1633	3996	1630	3	3	9	N	3	2	1			1
12	14B2 EXT		1068	-0-	1068	5064	1064	3	4	9	N	4	5	1			-0-
*01	5911	X	847	-0-	-5064	-0-	844	3	3	9	N	3	2	1			1
02	538	X	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	N	1	2	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100

10	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	821	-0-	-411	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		366	-0-	366	366	11	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		507	-0-	507	873	14	1	493	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		535	-0-	535	1408	16	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	944	-0-	-1408	-0-	25	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	122	1	5975	3	Y	130	112	1			44
							143	9									
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	119	1	6232	3	Y	172	146	1			70
							189	9									
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	124	1	6193	3	Y	168	225	1			13
							185	9									
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	113	1	5214	3	Y	156	120	1			49
							172	9									
02	4648	X	3875	-0-	-773	-0-	74	1	3677	3	Y	113	151	1			11
							124	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					11

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1590	-0-	1590	1864	1588	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	14B2 EXT		1322	-0-	1322	3186	1319	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	14B2 EXT		1299	-0-	1299	4485	1296	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	5781	X	1296	-0-	-4485	-0-	1293	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	420	-0-	-293	-0-	56	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	76	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	129	1	1445	3	Y	158	145	1			13
							174	9									
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	117	1	1266	3	Y	155	119	1			49
							171	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	888	3	Y	109	148	1			10
							120	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

HARDIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 029985 COMPL. DATE 12/21/1945 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6100 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	143	1	936	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	126	1	924	3	Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	86	1	962	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	983	-0-	-102	-0-	83	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	729	-0-	-251	-0-	63	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 029986 COMPL. DATE 10/04/1944 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5970 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5855	-0-	2755	8660	5686	3	169	9	Y	154	134	1			52
11	14878	X	6218	-0-	-8660	-0-	5992	3	226	9	Y	205	174	1			83
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6237	3	222	9	Y	202	269	1			16
01	6355	X	6193	-0-	-162	-0-	5975	3	218	9	Y	198	152	1			62
02	5796	X	4122	-0-	-1674	-0-	3962	3	160	9	Y	145	193	1			14
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					14

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 029987 COMPL. DATE 08/24/1947 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6332 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	144	1	4131	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
11	4320	X	4224	-0-	-96	-0-	126	1	4054	3	Y	40	34	1			16
							44	9									
12	4433	X	4254	-0-	-179	-0-	119	1	4092	3	Y	39	52	1			3
							43	9									
01	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	125	1	4074	3	Y	38	29	1			12
							42	9									
02	3948	X	2762	-0-	-1186	-0-	71	1	2660	3	Y	28	37	1			3
							31	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					3

MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		80	-0-	80	80	3	1	75	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	14B2 EXT		66	-0-	66	146	2	1	62	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	14B2 EXT		21	-0-	21	167	1	1	19	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	167	X	-0-	-0-	-167	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2232	-0-	2232	2232	2230	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2232					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2232					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1353	-0-	1353	1353	1345	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	14B2 EXT		754	-0-	754	2107	746	3	8	9	Y	7	5	1			2
02	2490	X	383	-0-	-2107	-0-	380	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

PIRKLE WELL #: 1 RRCID -> 029994 COMPL. DATE 06/21/1944 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1702	-0-	-499	-0-	35	1	1628	3	N	35	30	1			12
							39	9									
11	2100	X	1976	-0-	-124	-0-	39	1	1886	3	N	46	39	1			19
							51	9									
*12	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	40	1	1877	3	N	50	69	1			-0-
							55	9									
*01	2108	X	1796	-0-	-312	-0-	38	1	1697	3	N	55	41	1			14
							61	9									
02	1848	X	1183	-0-	-665	-0-	21	1	1126	3	N	33	44	1			3
							36	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					3

PIRKLE -B- WELL #: 1 RRCID -> 029995 COMPL. DATE 09/12/1945 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6010 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3777	-0-	-377	-0-	78	1	3666	3	Y	30	26	1			10
							33	9									
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	82	1	3962	3	Y	39	33	1			16
							43	9									
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	86	1	4031	3	Y	38	51	1			3
							42	9									
01	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	87	1	3887	3	Y	38	29	1			12
							42	9									
02	3808	X	2538	-0-	-1270	-0-	46	1	2461	3	Y	28	37	1			3
							31	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					3

PIRKLE -C- WELL #: 1 RRCID -> 029996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	175	1	8195	3	Y	68	59	1			23
							75	9									
11	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	159	1	7685	3	Y	90	76	1			37
							99	9									
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	170	1	7949	3	Y	88	118	1			7
							97	9									
01	8587	X	8128	-0-	-459	-0-	175	1	7858	3	Y	86	66	1			27
							95	9									
02	7756	X	5459	-0-	-2297	-0-	99	1	5291	3	Y	63	84	1			6
							69	9									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					6

THOMAS H WELL #: 1 L RRCID -> 029998 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6062 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 1 RRCID -> 029999 COMPL. DATE 11/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6060 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	573	3	17	9	Y	15	13	1			5
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	546	3	22	9	Y	20	17	1			8
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	598	3	22	9	Y	20	26	1			2
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	627	3	20	9	Y	18	14	1			6
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	505	3	15	9	Y	14	19	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030134 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 586 - 5942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1	448	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	20	1	405	3	Y	-0-			-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	28	1	421	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	20	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 030137 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 030139 COMPL. DATE 02/07/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-			-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	3	Y	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	24	1	410	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 030141 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 030142 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2954	-0-	-673	-0-	176	1	2778	3	Y	-0-			-0-
11	3480	X	3170	-0-	-310	-0-	151	1	3019	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3264	-0-	-332	-0-	190	1	3074	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	214	1	3208	3	Y	-0-			-0-
02	3024	X	2724	-0-	-300	-0-	158	1	2566	3	Y	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 030143 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 RRCID -> 030145 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	250	1	3942	3	N	-0-			-0-
11	3990	X	3971	-0-	-19	-0-	189	1	3782	3	N	-0-			-0-
12	4123	X	4109	-0-	-14	-0-	239	1	3870	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	258	1	3864	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3281	-0-	-443	-0-	190	1	3091	3	N	-0-			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 030146 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1029	3	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	46	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	56	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	613	-0-	-367	-0-	34	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS -C- WELL #: 2 RRCID -> 035616 COMPL. DATE 02/01/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	80	1	2576	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	71	1	2447	3	Y	16	21	1			1
							18	9									
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	85	1	2764	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
02	2492	N	1703	-0-	-789	-0-	44	1	1647	3	Y	11	15	1			1
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DANIELS "D" WELL #: 2 T RRCID -> 129613 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6039 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	185	-0-	-621	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 3 RRCID -> 131177 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6043 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	563	-0-	-181	-0-	19	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	18	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	17	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	475	-0-	-85	-0-	12	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDIN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136421 COMPL. DATE 06/17/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6066 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	611	-0-	-443	-0-	81	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	530	-0-	-490	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	312	-0-	-308	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	311	-0-	-193	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, C.I. WELL #: 1 RRCID -> 139355 COMPL. DATE 01/12/1991 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 6523 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					15
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					15
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					15
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	3			N	-0-					15
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	778	3			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 140398 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 147726 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148

10	775	N	729	-0-	-46	-0-	716	3	13	9	Y	12	11	1			4
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	701	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	786	3	18	9	Y	16	21	1			1
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	707	3	18	9	Y	16	12	1			5
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	543	3	12	9	Y	11	15	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PIRKLE "C" WELL #: 2 RRCID -> 152633 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070

10	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	21	1	1003	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	21	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1045	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	22	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	696	-0-	-284	-0-	13	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANIELS WELL #: 4 RRCID -> 155207 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	28	1	1319	3	Y	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	31	1	1397	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	979	-0-	-365	-0-	18	1	961	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIRKLE WELL #: 2 RRCID -> 157929 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 5984 - 6015

10	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	52	1	2444	3	Y	-0-					-0-
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	53	1	2578	3	Y	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	53	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	51	1	2279	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2118	-0-	-178	-0-	39	1	2079	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 158403 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6190 - 6320

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160675 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5893 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	3782	-0-	-1147	-0-	492	1	3195	3	Y	86	68	1			30
							95	9									
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	478	1	4012	3	Y	91	95	1			26
							100	9									
12	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	514	1	3826	3	Y	102	108	1			20
							112	9									
01	4526	X	4014	-0-	-512	-0-	516	1	3371	3	Y	115	112	1			23
							127	9									
02	4088	X	3191	-0-	-897	-0-	383	1	2707	3	Y	92	94	1			21
							101	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					21

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 165219 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	43	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	704	-0-	-166	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	39	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	39	1	622	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	499	-0-	-145	-0-	27	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 166925 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6048 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	163	1	2578	3	Y	74	56	1			26
							81	9									
11	3000	N	8596	-0-	5596	5596	404	1	8100	3	Y	84	86	1			24
							92	9									
12	3100	N	9395	-0-	6295	11891	540	1	8750	3	Y	95	100	1			19
							105	9									
01	3100	N	9091	-0-	5991	17882	562	1	8412	3	Y	106	104	1			21
							117	9									
02	24473	X	6591	-0-	-17882	-0-	376	1	6119	3	Y	87	88	1			20
							96	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	61	1	970	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	46	1	912	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	57	1	925	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	60	1	897	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	43	1	697	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	2573	-0-	2573	2573	458	1	2034	3	Y	74	62	1			12
							81	9									
11	14B2	EXT	5115	-0-	5115	7688	881	1	4059	3	Y	159	124	1			47
							175	9									
12	14B2	EXT	4883	-0-	4883	12571	854	1	3842	3	Y	170	182	1			35
							187	9									
01	17312	X	4741	-0-	-12571	-0-	839	1	3750	3	Y	138	151	1			22
							152	9									
02	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	539	1	2662	3	Y	115	103	1			34
							127	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					34

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	119	1	1879	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	90	1	1795	3	Y	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	115	1	1859	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1973	-0-	-11	-0-	124	1	1849	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1568	-0-	-196	-0-	91	1	1477	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	1614	1	8449	3	Y	51	52	1			8
							56	9									
11	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	1480	1	8186	3	Y	55	47	1			16
							61	9									
12	T. A.		9207	-0-	9207	9207	1430	1	7711	3	Y	60	64	1			12
							66	9									
01	T. A.		9834	-0-	9834	19041	1511	1	8267	3	Y	51	55	1			8
							56	9									
02	T. A.		7360	-0-	7360	26401	1093	1	6222	3	Y	41	37	1			12
							45	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26401					Y	NO RPT					12

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 173992 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6199 - 6278

10	3100	N	3808	-0-	708	708	583	1	2983	3	Y	220	189	1			35
							242	9									
11	3000	N	5351	-0-	2351	3059	752	1	4312	3	Y	261	219	1			77
							287	9									
12	3100	N	5218	-0-	2118	5177	741	1	4165	3	Y	284	302	1			59
							312	9									
01	10055	X	4878	-0-	-5177	-0-	698	1	3916	3	Y	240	261	1			38
							264	9									
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	458	1	2628	3	Y	193	174	1			57
							212	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					57

PIRKLE -B- WELL #: 2 RRCID -> 176358 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6137

10	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	812	N	647	-0-	-165	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 178984 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5882 - 6140

10	14B2	EXT	113	-0-	113	113	113	3			Y	-0-					-0-
11	3222	X	3109	-0-	-113	-0-	3106	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2605	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2327	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	2912	X	1437	-0-	-1475	-0-	1435	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TODD -C- WELL #: 2 RRCID -> 178987 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6063 - 6157

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	141	1	4042	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	124	1	3980	3	Y	42	35	1			17
							46	9									
12	4464	X	4236	-0-	-228	-0-	118	1	4074	3	Y	40	54	1			3
							44	9									
01	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	126	1	4085	3	Y	39	30	1			12
							43	9									
02	3864	X	2986	-0-	-878	-0-	77	1	2876	3	Y	30	39	1			3
							33	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					3

PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 216177 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6044 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1017	3	25	9	Y	23	14	1			9
12	687	X	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	Y	27	34	1			2
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	841	3	20	9	Y	18	14	1			6
02	980	N	816	-0-	-164	-0-	802	3	14	9	Y	13	18	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CLARK C WELL #: 3 RRCID -> 216828 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5831 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1282					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 030084 COMPL. DATE 04/17/1950 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 L RRCID -> 030086 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6433

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 T RRCID -> 030087 COMPL. DATE 12/14/1948 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5886 - 6012

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 030089 COMPL. DATE 08/19/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5974 - 5980

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 2 T RRCID -> 030093 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5842 - 5969

10	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	620	1	6905	2	Y	13	14	1			3
						14	9									
11	7140 X	6390	-0-	-750	-0-	597	1	5773	2	Y	18	18	1			3
						20	9									
12	7378 X	4101	-0-	-3277	-0-	509	1	3586	2	Y	5	7	1			1
						6	9									
01	7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	614	1	7314	2	Y	22	20	1			3
						24	9									
*02	6664 X	4534	-0-	-2130	-0-	481	1	4041	2	Y	11	11	1			3
						12	9									
03	7378 X	6164	-0-	-1214	-0-	547	1	5605	2	Y	11	12	1			2
						12	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 U RRCID -> 030094 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5854 - 5982

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 030122 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	136	1	3079	3	Y	-0-					5
11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	133	1	2987	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
12	3255	X	2445	-0-	-810	-0-	112	1	2309	3	Y	22	22	1			5
							24	9									
01	3255	X	2898	-0-	-357	-0-	127	1	2734	3	Y	34	20	1			19
							37	9									
*02	2940	X	1767	-0-	-1173	-0-	81	1	1686	3	Y	-0-	14	1			5
03	3255	X	2863	-0-	-392	-0-	123	1	2720	3	Y	18	18	1			5
							20	9									

DAVIS, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 030123 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	323	1	1423	3	Y	-0-					3
11	3000	N	3583	-0-	583	583	395	1	3175	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	3100	N	3080	-0-	-20	563	392	1	2673	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	3100	N	2839	-0-	-261	302	375	1	2441	3	Y	21	13	1			11
							23	9									
*02	1682	X	1380	-0-	-302	-0-	290	1	1090	3	Y	-0-	8	1			3
*03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	359	1	2170	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	710	1	2209	3	Y	-0-					14
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	682	1	1980	3	Y	52	52	1			14
							57	9									
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	701	1	1786	3	Y	58	58	1			14
							64	9									
01	3100	N	3103	-0-	3	3	719	1	2287	3	Y	88	53	1			49
							97	9									
*02	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	597	1	826	3	Y	-0-	35	1			14
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	682	1	1491	3	Y	48	48	1			14
							53	9									

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	423	1	5102	3	Y	90					159
							99	9									
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	409	1	5810	3	Y	15					174
							17	9									
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	423	1	4152	3	Y	-0-	105	5			69
*01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	423	1	5953	3	Y	130					199
							143	9									
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	382	1	3683	3	Y	-0-					199
*03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	423	1	5340	3	Y	60					259
							66	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6002	-0-	-849	-0-	570	1	5432	3	Y	-0-					8
11	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	553	1	5312	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
12	7161	X	3435	-0-	-3726	-0-	465	1	2935	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	7161	X	3458	-0-	-3703	-0-	460	1	2944	3	Y	49	30	1			27
							54	9									
*02	5572	X	3457	-0-	-2115	-0-	441	1	3016	3	Y	-0-	19	1			8
03	6107	X	5154	-0-	-953	-0-	532	1	4592	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2521	-0-	-362	-0-	109	1	2412	3	Y	-0-					3
11	3330	X	2284	-0-	-1046	-0-	97	1	2175	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	240	1	4931	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	195	1	4190	3	Y	20	12	1			11
							22	9									
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	142	1	2909	3	Y	-0-	8	1			3
03	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	182	1	4043	3	Y	11	11	1			3
							12	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	Y	-0-					14
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	Y	51	51	1			14
							56	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	57	57	1			14
							63	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	39	1	843	3	Y	86	52	1			48
							95	9									
*02	532	N	453	-0-	-79	-0-	21	1	432	3	Y	-0-	34	1			14
03	589	N	159	-0-	-430	-0-	4	1	103	3	Y	47	47	1			14
							52	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	3	Y	-0-					12
11	1230	N	978	-0-	-252	-0-	40	1	890	3	Y	44	44	1			12
							48	9									
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	48	1	990	3	Y	49	49	1			12
							54	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	45	1	977	3	Y	76	46	1			42
							84	9									
*02	924	N	475	-0-	-449	-0-	22	1	453	3	Y	-0-	30	1			12
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	41	41	1			12

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984

10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	293	1	703	3	Y	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	296	1	958	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	304	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	289	1	588	3	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	704	-0-	-472	-0-	258	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	597	-0-	-581	-0-	276	1	321	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5704 - 6002

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	422	1	4010	2	N	21	19	1			5
							23	9									
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	436	1	4204	2	N	31	31	1			5
							34	9									
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	411	1	3766	2	N	21	22	1			4
							23	9									
01	4464	X	4039	-0-	-425	-0-	405	1	3594	2	N	36	35	1			5
							40	9									
*02	4368	X	3426	-0-	-942	-0-	362	1	3044	2	N	18	18	1			5
							20	9									
*03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	416	1	4548	2	N	26	27	1			4
							29	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	397	1	1214	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	2070	N	1194	-0-	-876	-0-	378	1	816	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	398	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	396	1	1160	2	Y	18	16	1			2
							20	9									
*02	1120	N	943	-0-	-177	-0-	345	1	589	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	1705	N	973	-0-	-732	-0-	380	1	585	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1206	-0-	-251	-0-	262	1	929	3	Y	14	2	5			12
							15	9									
11	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	253	1	879	3	Y	15	15	1	4	5	8
							17	9									
12	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	262	1	760	3	Y	-0-	8	5			-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	262	1	1001	3	Y	65	29	1	16	5	20
							72	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	236	1	848	3	Y	1	15	1	1	5	5
							1	9									
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	974	3	Y	10					15
							11	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	1680	2	3	9	Y	3					30
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1662	2	6	9	Y	5	28	1			7
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1825	2	10	9	Y	9					16
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3					19
02	1568	N	1233	-0-	-335	-0-	1229	2	4	9	Y	4	15	1			8
03	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1738	2	18	9	Y	16					24

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6158 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2017

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6118 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	155	1	3414	3	N	-0-					-0-
10	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	180	1	3772	3	N	-0-					-0-
11	3960	X	3918	-0-	-42	-0-	171	1	3747	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	243	1	3834	3	N	-0-					-0-
*01	4092	X	3533	-0-	-559	-0-	252	1	3281	3	N	-0-					-0-
*02	3668	X	1832	-0-	-1836	-0-	102	1	1730	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	2387	-0-	-1705	-0-	118	1	2269	3	N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
AMERICAN LEGION WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	64	1	1730	3	Y	17	16	1			6
							19	9									
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	66	1	1812	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	12	1	1613	3	Y	10	9	0	3	1	1
							11	9									
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1954	3	21	9	Y	19	19	0			1
*08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	22	1	1533	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	Y	9	9	0			1
*10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1569	3	10	9	Y	9	9	0			1
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1670	3	9	9	Y	8	8	0			1
*12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1578	3	9	9	Y	8	8	0			1
*01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	3	10	9	Y	9	9	0			1
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1249	3	4	9	Y	4	4	0			1
*03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1439	3	11	9	Y	10	10	0			1

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

*07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BOUNDS, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 030157 COMPL. DATE 09/30/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	47	1	1299	3	Y	57	52	1			20
							63	9									
*05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	39	1	1118	3	Y	46	57	1			9
							51	9									
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	10	1	1367	3	Y	32	30	0	9	1	2
							35	9									
*07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1329	3	75	9	Y	68	67	0			3
*08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	18	1	1314	3	Y	68	68	0			3
							75	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	3	14	9	Y	13	15	0			1
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1446	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1417	3	14	9	Y	13	13	0			1
*12	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1317	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1457	N	949	-0-	-508	-0-	932	3	17	9	Y	15	15	0			1
*02	1344	N	669	-0-	-675	-0-	662	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	1333	N	824	-0-	-509	-0-	810	3	14	9	Y	13	13	0			1

CURTIS, A. R. WELL #: 1 L RRCID -> 030160 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEAD WOOD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030162 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	62	1	1691	3	Y	21	20	1			7
							23	9									
*05	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	70	1	1957	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
*06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	16	1	2208	3	Y	13	12	0	4	1	1
							14	9									
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1135	3	26	9	Y	24	24	0			1
*08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	24	1	1699	3	Y	26	26	0			1
							29	9									
*09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1546	3	12	9	Y	11	11	0			1
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1602	3	13	9	Y	12	12	0			1
*11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1483	3	11	9	Y	10	10	0			1
*12	1612	N	677	-0-	-935	-0-	666	3	11	9	Y	10	10	0			1
*01	1612	N	632	-0-	-980	-0-	626	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*02	1400	N	1111	-0-	-289	-0-	1104	3	7	9	Y	6	5	0			1
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1783	3	25	9	Y	23	22	0			2

FURRH-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030165 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	72	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	70	1	1966	3	Y	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	12	1	1637	3	Y	-0-					-0-
*07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
*08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	22	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-					-0-
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
*11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	-0-					-0-
*12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1910	3	18	9	Y	16	15	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HARRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 030167 COMPL. DATE 07/08/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
*02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
*03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

HARRIS, S. S. WELL #: 2 U RRCID -> 030168 COMPL. DATE 05/30/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, W. F. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030172 COMPL. DATE 08/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 030178 COMPL. DATE 07/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	1140	X	950	-0-	-190	-0-	32	1	898	3	Y	18	17	1			6
							20	9									
*05	1178	X	928	-0-	-250	-0-	32	1	877	3	Y	17	20	1			3
							19	9									
*06	4410	X	705	-0-	-3705	-0-	5	1	688	3	Y	11	10	0	3	1	1
							12	9									
*07	4371	X	859	-0-	-3512	-0-	837	3	22	9	Y	20	20	0			1
*08	3441	X	712	-0-	-2729	-0-	10	1	676	3	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	960	X	682	-0-	-278	-0-	682	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	930	X	705	-0-	-225	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
*11	840	X	704	-0-	-136	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
*12	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LA GRONE-JESTER WELL #: 1 RRCID -> 030179 COMPL. DATE 05/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	121	1	3331	3	Y	26	24	1			9
							29	9									
*05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	122	1	3415	3	Y	24	28	1			5
							26	9									
*06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	25	1	3568	3	Y	15	14	0	5	1	1
							17	9									
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4401	3	32	9	Y	29	29	0			1
*08	3689	X	3512	-0-	-177	-0-	48	1	3430	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*09	3570	X	3307	-0-	-263	-0-	3301	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*10	3689	X	3365	-0-	-324	-0-	3358	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*11	3570	X	1843	-0-	-1727	-0-	1839	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3646	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*01	3503	X	2111	-0-	-1392	-0-	2108	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	2783	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3868	3	18	9	Y	16	15	0			1

MANGHAM, R. S. WELL #: 1 L RRCID -> 030180 COMPL. DATE 03/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, KATE WELL #: 1 RRCID -> 030182 COMPL. DATE 04/02/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	N	860	-0-	-1090	-0-	29	1	789	3	Y	38	36	1			13
							42	9									
*05	1860	N	626	-0-	-1234	-0-	20	1	566	3	Y	36	42	1			7
							40	9									
*06	1320	N	560	-0-	-760	-0-	4	1	531	3	Y	23	22	0	7	1	1
							25	9									
*07	868	N	568	-0-	-300	-0-	520	3	48	9	Y	44	43	0			2
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	8	1	528	3	Y	52	52	0			2
							57	9									
*09	570	N	549	-0-	-21	-0-	548	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
*11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030185 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 030188 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6072 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	97	1	2673	3	Y	26	87	1			9
							29	9									
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	103	1	2873	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
*06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	19	1	2642	3	Y	16	15	0	5	1	1
							18	9									
*07	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2588	3	33	9	Y	30	30	0			1
*08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	34	1	2466	3	Y	36	36	0			1
							40	9									
*09	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			Y	-0-					-0-
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
*12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2896	3	23	9	Y	21	19	0			2

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030189 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3354	-0-	-118	-0-	22	1	3332	3	N	-0-					-0-
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	50	1	3328	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	30	1	3346	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	47	1	2771	3	N	-0-					-0-
*02	3164	X	1806	-0-	-1358	-0-	20	1	1786	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3123	-0-	-380	-0-	39	1	3084	3	N	-0-					-0-

SHARP-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 030194 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6638 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	1550	X	1522	-0-	-28	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
01	1550	X	1231	-0-	-319	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*02	1400	X	941	-0-	-459	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1550	X	1098	-0-	-452	-0-	1098	3			N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030195 COMPL. DATE 11/18/1944 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	119	1	3691	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	106	1	2731	3	N	-0-					-0-
11	4230	X	3540	-0-	-690	-0-	131	1	3409	3	N	-0-					-0-
12	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	150	1	2514	3	N	-0-					-0-
*01	4371	X	3319	-0-	-1052	-0-	193	1	3126	3	N	-0-					-0-
*02	3556	X	1090	-0-	-2466	-0-	100	1	990	3	N	-0-					-0-
03	3658	X	2246	-0-	-1412	-0-	59	1	2187	3	N	-0-					-0-

SHIVERS-HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 030196 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
11	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
*01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
*02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
*03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DEADWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 030199 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 5160 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WERNER -J- GU WELL #: 1 RRCID -> 030203 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	86	1	2377	3	Y	57	54	1			20
							63	9									
*05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	88	1	2462	3	Y	53	63	1			10
							58	9									
*06	2190	N	1475	-0-	-715	-0-	10	1	1426	3	Y	35	32	0	11	1	2
							39	9									
*07	2263	N	1328	-0-	-935	-0-	1255	3	73	9	Y	66	65	0			3
*08	2263	N	136	-0-	-2127	-0-	71	3	65	9	Y	59	60	0			2
*09	1470	N	25	-0-	-1445	-0-	25	3			Y	-0-	2	0			-0-
*10	1333	N	488	-0-	-845	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
*03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1847	3	28	9	Y	25	23	0			2

WERNER-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 030208 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 6158

*07	3100	N	3816	-0-	716	980	9	1	3807	3	Y	-0-					-0-
*08	3119	X	2139	-0-	-980	-0-	30	1	2109	3	Y	-0-					-0-
*09	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
*10	1116	X	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1	1	1629	3	Y	-0-					-0-
*12	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-					-0-
01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
*03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2605	3	15	9	Y	14	13	0			1

WERNER-GENEVA GU WELL #: 1 L RRCID -> 030210 COMPL. DATE 10/16/1948 TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A

*04	2430	N	2141	-0-	-289	-0-	69	1	1872	3	Y	182	172	1			63
							200	9									
*05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	84	1	2329	3	Y	169	199	1			33
							186	9									
*06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	14	1	2091	3	Y	109	102	0	34	1	6
							120	9									
*07	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	1830	3	229	9	Y	208	206	0			8
*08	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	30	1	2188	3	Y	220	220	0			8
							242	9									
*09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2198	3	100	9	Y	91	94	0			5
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2369	3	106	9	Y	96	95	0			6
*11	2250	N	1190	-0-	-1060	-0-	1096	3	94	9	Y	85	84	0			7
*12	2387	N	766	-0-	-1621	-0-	678	3	88	9	Y	80	80	0			7
*01	2480	N	591	-0-	-1889	-0-	485	3	106	9	Y	96	96	0			7
*02	1120	N	575	-0-	-545	-0-	529	3	46	9	Y	42	43	0			6
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	612	3	54	9	Y	49	51	0			4

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 030214 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	47	1	1298	3	Y	32	31	1			11
							35	9									
*05	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	42	1	1144	3	Y	26	32	1			5
							29	9									
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	11	1	1446	3	Y	18	17	0	5	1	1
							20	9									
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1527	3	41	9	Y	37	37	0			1
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	22	1	1574	3	Y	45	44	0			2
							50	9									
*09	1440	N	1369	-0-	-71	-0-	1358	3	11	9	Y	10	11	0			1
*10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1412	3	11	9	Y	10	10	0			1
*11	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1375	3	10	9	Y	9	9	0			1
*12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1355	3	9	9	Y	8	8	0			1
*01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	Y	10	10	0			1
*02	1288	N	1028	-0-	-260	-0-	1024	3	4	9	Y	4	4	0			1
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	Y	10	10	0			1

WHITFIELD UN. WELL #: 1 RRCID -> 030220 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290

10	1674	N	953	-0-	-721	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-					-0-
01	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	684	-0-	-380	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 4 RRCID -> 101030 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASHER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 105725 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419

10	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	85	-0-	-279	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

MATTHEWS, S.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131556 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6324 - 6358

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDDY, EMMA WELL #: 5 RRCID -> 132315 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

BATES-POWELL WELL #: 2 RRCID -> 133312 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5876 - 6194

*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	819	3	Y	81	76	1			28
							89	9									
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	63	79	1			12
							69	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	5	1	725	3	Y	44	41	0	13	1	2
							48	9									
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1116	3	102	9	Y	93	91	0			4
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	18	1	1295	3	Y	94	94	0			4
							103	9									
*09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1331	3	14	9	Y	13	16	0			1
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1364	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1474	3	13	9	Y	12	12	0			1
*12	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1242	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1364	N	826	-0-	-538	-0-	817	3	9	9	Y	8	8	0			1
*02	1344	N	933	-0-	-411	-0-	926	3	7	9	Y	6	6	0			1
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	0			1

WOODALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153290 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6122 - 6229

*07	2356	N	2286	-0-	-70	-0-	1	1	2285	3	Y	-0-					-0-
*08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	34	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-
*10	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
*11	2460	N	2103	-0-	-357	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			Y	-0-					-0-
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 1 RRCID -> 164333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5140 - 6065

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, E. C. GU WELL #: 11 RRCID -> 176952 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

*09	1920	N	1086	-0-	-834	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	811	-0-	-925	-0-	811	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	781	-0-	-749	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	703	-0-	-413	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*01	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	341	-0-	-387	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-KOYLE WELL #: 3 RRCID -> 177096 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6020 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020 - WELL PLUGGED 10-13-20

WERNER-BURTON WELL #: 6 RRCID -> 179247 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6171 - 6270

*04	960	N	794	-0-	-166	-0-	28 3	1 9	763	3	N	3	3	1			1
*05	899	N	800	-0-	-99	-0-	27 4	1 9	769	3	N	4	4	1			1
*06	840	N	768	-0-	-72	-0-	6 2	1 9	760	3	N	2	2	0	1	1	-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	821	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*08	806	N	766	-0-	-40	-0-	10 6	1 9	750	3	N	5	5	0			-0-
*09	780	N	736	-0-	-44	-0-	733	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	837	N	770	-0-	-67	-0-	767	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	770	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*12	775	N	752	-0-	-23	-0-	749	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*01	775	N	706	-0-	-69	-0-	704	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	960	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BAKER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 180189 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6029 - 6130

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183026 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6202

*09	2880	X	2124	-0-	-756	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
10	2976	X	1706	-0-	-1270	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
*01	2201	X	1671	-0-	-530	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
*02	2100	X	674	-0-	-1426	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1030	-0-	-1295	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184728 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6026 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 RRCID -> 184730 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 6102

10	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 200445 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6048 - 6198

*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
*08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	19	1	1367	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	3	15	9	Y	14	13	0			1
*10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1283	3	15	9	Y	14	14	0			1
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	3	13	9	Y	12	12	0			1
*12	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1292	3	13	9	Y	12	12	0			1
*01	1302	N	863	-0-	-439	-0-	854	3	9	9	Y	8	8	0			1
*02	1204	N	998	-0-	-206	-0-	991	3	7	9	Y	6	6	0			1
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	3	14	9	Y	13	13	0			1

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	620	1	3204	2	N	-0-					58
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	600	1	2986	2	N	-0-					58
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	620	1	3079	2	N	-0-					58
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	620	1	2942	2	N	-0-					58
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	400	1	1974	2	N	1					59
							1	9									
*03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	600	1	2780	2	N	31					90
							34	9									

BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010

10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	450	1	1319	2	N	-0-					62
11	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	450	1	1315	2	N	-0-					62
12	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	360	1	761	2	N	3					65
							3	9									
01	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	465	1	1171	2	N	2					67
							2	9									
02	1652	N	932	-0-	-720	-0-	255	1	674	2	N	3					70
							3	9									
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	465	1	1760	2	N	94					164
							103	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	465 20	1 9	3121	2	N	18					53
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	450 19	1 9	2370	2	N	17					70
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	465 21	1 9	2939	2	N	19					89
01	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	450 23	1 9	2573	2	N	21					110
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	330 43	1 9	1928	2	N	39					149
*03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	465 109	1 9	3382	2	N	99	190	1			58

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	600 61	1 9	2676	2	N	55	168	1			82
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	600 39	1 9	2812	2	N	35					117
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	620 31	1 9	2903	2	N	28					145
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	620 19	1 9	2467	2	N	17					162
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	460 6	1 9	2040	2	N	5					167
*03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	620 153	1 9	2969	2	N	139	179	1			127

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 030082 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
11	2580	N	2373	-0-	-207	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2376	-0-	-73	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
*03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-

BLANKENSHIP GU WELL #: 1 L RRCID -> 030156 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5876 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	2383	3	15	9	N	14	116	1			93
11	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2379	3	30	9	N	27					120
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2455	3	40	9	N	36					156
01	2387	N	1847	-0-	-540	-0-	1837	3	10	9	N	9					165
02	2240	N	2131	-0-	-109	-0-	2118	3	13	9	N	12					177
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2610	3	12	9	N	11	168	1			20

HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178753 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2587	-0-	-172	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	1938	-0-	-882	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2402	-0-	-760	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2592	-0-	-570	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1750	-0-	-1106	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	2084	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165

BOLES, A.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178875 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180480 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	3			N	-0-					-0-
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
*03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 183182 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	852	3	1960	9	N	1782	1022	1			1060
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	970	3	332	9	N	302	1222	1			140
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	818	3	1363	9	N	1239	1010	1			369
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	828	3	1500	9	N	1364	1567	1			166
02	1176	N	985	-0-	-191	-0-	434	3	551	9	N	501	511	1			156
*03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	644	3	1769	9	N	1608	1404	1			360

BORDERS-SMITH #3 WELL #: 1A RRCID -> 185174 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1406	-0-	-778	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1862	-0-	-432	-0-	1862	3			N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189329 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2801	3	1	9	N	1					115
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2653	3	52	9	N	47					162
12	2728	N	2023	-0-	-705	-0-	2004	3	19	9	N	17					179
01	2790	N	2188	-0-	-602	-0-	2188	3			N	-0-					179
02	2520	N	2148	-0-	-372	-0-	2134	3	14	9	N	13					192
*03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6	9	N	5	172	1			25

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190976 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					133
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					133
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					143
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	579	3	44	9	N	40					183
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	516	3	21	9	N	19	171	1			31
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	609	3	37	9	N	34					65

CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					218
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					218
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					218
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3610	3	2	9	N	2	175	1			45
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					45
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3911	3	72	9	N	65					110

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1859	3	55	9	N	50					85
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1665	3	3	9	N	3					88
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1678	3	99	9	N	90					178
01	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	1547	3	2	9	N	2					180
02	1568	N	1181	-0-	-387	-0-	1142	3	39	9	N	35	189	1			26
03	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1579	3	110	9	N	100					126

CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1485	-0-	-111	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	2319	3	33	9	N	30					156
11	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2441	3	40	9	N	36					192
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2374	3	29	9	N	26	163	1			55
01	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	1993	3	51	9	N	46					101
02	2324	X	1118	-0-	-1206	-0-	1118	3			N	-0-					101
03	2573	X	1685	-0-	-888	-0-	1628	3	57	9	N	52					153

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35					136
11	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2909	3	30	9	N	27					163
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4358	3	35	9	N	32					195
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3206	3	3	9	N	3	164	1			34
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3416	3	40	9	N	36					70
*03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5088	3	53	9	N	48					118

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2417	-0-	-249	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2461	-0-	-3	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			Y	-0-					-0-
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5152	-0-	-304	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4458	-0-	-998	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
02	4928	X	3744	-0-	-1184	-0-	3744	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	4925	-0-	-469	-0-	4925	3			Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 9A RRCID -> 215982 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6222 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-
11	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6503	-0-	-503	-0-	6503	3			Y	-0-					-0-
01	6820	X	5606	-0-	-1214	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
02	6160	X	4358	-0-	-1802	-0-	4358	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6477	-0-	-343	-0-	6477	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WILTCHER, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 222281 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6126 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1947	3	41	9	Y	37	184	1			25
11	2100	N	1823	-0-	-277	-0-	1795	3	28	9	Y	25					50
12	2015	N	1862	-0-	-153	-0-	1831	3	31	9	Y	28					78
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1996	3	24	9	Y	22					100
02	1708	N	1134	-0-	-574	-0-	1134	3			Y	-0-					100
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			Y	-0-					100

ALLISON WELL #: 2B RRCID -> 223521 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5885 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2169	-0-	-743	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	3000	3			N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224905 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			N	-0-					-0-
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4257	-0-	-300	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	2121	-0-	-1995	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 030063 COMPL. DATE 06/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					41
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					41
12 DLQ G-10			40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-					41
01 DLQ G-10			107	-0-	107	147	107	2			Y	-0-					41
02 DLQ G-10			119	-0-	119	266	119	2			Y	-0-					41
03 DLQ G-10			221	-0-	221	487	221	2			Y	-0-					41

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 C RRCID -> 029892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6277 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03 14B DENY			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
BOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137042 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6586 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	444	2	N	6					50
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	404	2	N	4					54
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	409	2	N	1					55
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	18 4	1 9	415	2	N	4					59
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	395	2	N	3					62
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	409	2	N	7					69

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WERNER-NEEDHAM WELL #: 1 T RRCID -> 029932 COMPL. DATE 11/14/1949 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5950 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1C RRCID -> 196153 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6023 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6478	-0-	-94	-0-	279 1		6199 2		N	-0-					107
11	6360	X	6227	-0-	-133	-0-	270 1		5819 2		N	125					232
							138 9										
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	279 1		6161 2		N	-0-					232
01	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	279 1		5936 2		N	2					234
							2 9										
02	5852	X	4673	-0-	-1179	-0-	252 1		4397 2		N	22					256
							24 9										
03	6479	X	6112	-0-	-367	-0-	279 1		5832 2		N	1	182	1			75
							1 9										

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	520	1	1244	2	Y	-0-					80
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	477	1	1052	2	Y	-0-					80
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					80
01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	1221	2			Y	-0-					80
02	1288	N	831	-0-	-457	-0-	831	2			Y	-0-					80
*03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1266	2	139	9	Y	126					206

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029920 COMPL. DATE 01/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

GRAY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 030008 COMPL. DATE 01/06/1957 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6370 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	771	2	8	9	N	7					22
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	N	3					25
12	806	N	509	-0-	-297	-0-	509	2			N	-0-					25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, C. E. WELL #: 1 T RRCID -> 047348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6422 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	406	1	1497	2	N	164	180	1			59
							180	9									
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	420	1	1540	2	N	175					234
							193	9									
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	420	1	1476	2	N	180	170	1			244
							198	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	420	1	1360	2	N	165	178	1			231
							182	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	280	1	1044	2	N	133	167	1			197
							146	9									
*03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	420	1	1647	2	N	200	168	1			229
							220	9									

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	Y	24	25	1			7
							26	9									
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	649	2	Y	22	20	1			9
							24	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	27	31	1			5
							30	9									
01	868	N	615	-0-	-253	-0-	35	1	551	2	Y	26	22	1			9
							29	9									
02	672	N	448	-0-	-224	-0-	29	1	415	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	448	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

10	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	281	1	6082	2	N	-0-					-0-
11	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	214	1	5110	2	N	-0-					-0-
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	276	1	6058	2	N	-0-					-0-
01	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	276	1	5931	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	3976	-0-	-700	-0-	196	1	3780	2	N	-0-					-0-
*03	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	261	1	5723	2	N	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

10	5301 X	4831	-0-	-470	-0-	4740	2	91	9	Y	83	82	1			30
11	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5019	2	87	9	Y	79	81	1			28
12	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	4978	2	75	9	Y	68	86	1			10
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5013	2	86	9	Y	78	54	1			34
02	4256 X	3513	-0-	-743	-0-	3462	2	51	9	Y	46	55	1			25
*03	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4891	2	67	9	Y	61	73	1			13

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

10	6913 X	6577	-0-	-336	-0-	446	1	6131	2	Y	-0-					-0-
11	6600 X	6457	-0-	-143	-0-	431	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	446	1	6102	2	Y	-0-					-0-
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	446	1	6024	2	Y	-0-					-0-
02	5264 X	5083	-0-	-181	-0-	313	1	4770	2	Y	-0-					-0-
*03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	446	1	6293	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	24	1	990	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	815	2	7	9	Y	6	6	1			1
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1	1	1056	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	Y	7	7	1			1
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	981	2	7	9	Y	6	6	1			1

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	372	1	2394	2	Y	-0-					-0-
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	334	1	2324	2	Y	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	356	1	2373	2	Y	-0-					-0-
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	372	1	2389	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2332	-0-	-48	-0-	236	1	2096	2	Y	-0-					-0-
*03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	370	1	2346	2	Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	12	1	1473	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1427	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1426	2	4	9	Y	4	3	1			1
02	1316	N	1247	-0-	-69	-0-	1243	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	293	1	3012	2	Y	226	228	1			42
							249	9									
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	291	1	3205	2	Y	210	198	1			54
							231	9									
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	308	1	3269	2	Y	248	272	1			30
							273	9									
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	307	1	3276	2	Y	208	191	1			47
							229	9									
02	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	224	1	2598	2	Y	225	144	1			128
							248	9									
*03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	307	1	3706	2	Y	172	255	1			45
							189	9									

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5201	2	134	9	Y	122	120	1			2
11	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4546	2	200	9	Y	182	141	1			43
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4193	2	211	9	Y	192	148	1			87
01	5332	X	4218	-0-	-1114	-0-	3959	2	259	9	Y	235	296	1			26
02	4816	X	2778	-0-	-2038	-0-	2550	2	228	9	Y	207	146	1			87
03	5332	X	3824	-0-	-1508	-0-	3589	2	235	9	Y	214	294	1			7

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12586	X	12237	-0-	-349	-0-	1116	1	10958	2	Y	148	110	1			92
							163	9									
11	12180	X	11978	-0-	-202	-0-	1080	1	10698	2	Y	182	215	1			59
							200	9									
12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	1112	1	10908	2	Y	149	190	1			18
							164	9									
01	12071	X	12071	-0-	-0-	-0-	1116	1	10876	2	Y	72	76	1			14
							79	9									
02	9800	X	8513	-0-	-1287	-0-	717	1	7743	2	Y	48	32	1			30
							53	9									
*03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	1104	1	11036	2	Y	62	65	1			27
							68	9									

MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

10	4836	X	4166	-0-	-670	-0-	4131	2	35	9	Y	32	25	1			22
11	4680	X	3785	-0-	-895	-0-	3756	2	29	9	Y	26	24	1			24
12	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3566	2	63	9	Y	57	64	1			17
01	4278	X	1858	-0-	-2420	-0-	1813	2	45	9	Y	41	35	1			23
02	3864	X	2662	-0-	-1202	-0-	2608	2	54	9	Y	49	54	1			18
03	4154	X	4068	-0-	-86	-0-	4015	2	53	9	Y	48	48	1			18

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

10	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	357	1	3068	2	Y	3	55	1			27
							3	9									
11	3660	X	2112	-0-	-1548	-0-	153	1	1959	2	Y	-0-					27
12	3441	X	1406	-0-	-2035	-0-	287	1	1101	2	Y	16					43
							18	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	347	1	3372	2	Y	15					58
							17	9									
02	3332	X	3218	-0-	-114	-0-	253	1	2917	2	Y	44	48	1			54
							48	9									
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	387	1	4208	2	Y	12					66
							13	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5730 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	310	1	6637	2	Y	27	31	1			7
							30	9									
11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	300	1	6329	2	Y	36	40	1			3
							40	9									
12	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	308	1	6482	2	Y	37	21	1			19
							41	9									
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	310	1	6528	2	Y	44	42	1			21
							48	9									
02	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	227	1	5027	2	Y	42	42	1			21
							46	9									
*03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	310	1	6423	2	Y	41	43	1			19
							45	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910

10	4557	X	3630	-0-	-927	-0-	558	1	3053	2	Y	17	20	1			16
							19	9									
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	539	1	4382	2	Y	6	22	1			-0-
							7	9									
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	554	1	4557	2	Y	-0-					-0-
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	558	1	4207	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3289	-0-	-967	-0-	386	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-	1657	2	1	9	Y	1	3	1			-0-
11	1440	N	1440	-0-		-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1607	-0-		-36	-0-	1606	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1344	N	1257	-0-		-87	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*03	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	1738	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-		-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-		-34	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
*03	1883	N	1883	-0-		-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	293	N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-		-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	265	-0-		-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	202	-0-		-50	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	463	1	3854	2	Y	11	20	1			1
							12	9									
11	4380	X	3995	-0-	-385	-0-	443	1	3546	2	Y	5					6
							6	9									
12	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	451	1	3780	2	Y	8	14	1			-0-
							9	9									
01	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	465	1	4035	2	Y	7					7
							8	9									
02	3780	X	2916	-0-	-864	-0-	308	1	2597	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
*03	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	462	1	4059	2	Y	16	13	1			6
							18	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940

10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	248	1	3768	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	240	1	3607	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	248	1	3765	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	200	1	3491	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
*02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	168	1	3342	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	248	1	3842	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	Y	3	2	1			1
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	Y	3	2	1			1

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	201	1	803	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	242	1	1042	2	Y	22	21	1			4
							24	9									
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	310	1	1164	2	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1179	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
02	1232	N	953	-0-	-279	-0-	180	1	758	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
*03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1230	2	Y	25	24	1			3
							28	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	T. A.		425	-0-	425	425	419	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	T. A.		329	-0-	329	754	325	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	T. A.		761	-0-	761	1515	757	2	4	9	Y	4	4	1			1
03	T. A.		397	-0-	397	1912	394	2	3	9	Y	3	3	1			1

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130

10	992	X	305	-0-	-687	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	960	X	231	-0-	-729	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	193	-0-	-117	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	167	-0-	-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014

10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012

10	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3638	2	103	9	Y	94	92	1			34
11	3960	X	3558	-0-	-402	-0-	3459	2	99	9	Y	90	92	1			32
12	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	3452	2	84	9	Y	76	97	1			11
01	3627	X	2551	-0-	-1076	-0-	2453	2	98	9	Y	89	62	1			38
02	3276	X	1207	-0-	-2069	-0-	1149	2	58	9	Y	53	63	1			28
*03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3943	2	141	9	Y	128	123	1			33

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868

10	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	5354	2	33	9	N	30	21	1			11
11	5760	X	5162	-0-	-598	-0-	5137	2	25	9	N	23	28	1			6
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5940	2	25	9	N	23	28	1			1
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5813	2	22	9	N	20	14	1			7
02	4984	X	4560	-0-	-424	-0-	4539	2	21	9	N	19	14	1			12
03	5394	X	5357	-0-	-37	-0-	5336	2	21	9	N	19	29	1			2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 275245 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5921 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-			-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	Y	-0-			-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 281624 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5963 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6486	2 42 9	N	38	37	1	11
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6695	2 35 9	N	32	35	1	8
12	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6816	2 35 9	N	32	34	1	6
01	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6847	2 31 9	N	28	29	1	5
*02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5859	2 29 9	N	26	20	1	11
*03	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6488	2 32 9	N	29	29	1	11

DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281954 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 5679 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	465 18	1 2 9	1300	N 16	11	1	7
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	450 3	1 2 9	1369	N 3			10
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	451 17	1 2 9	1337	N 15	23	1	2
01	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	465 19	1 2 9	1265	N 17	11	1	8
02	1708	N	1316	-0-	-392	-0-	323 9	1 2 9	984	N 8	12	1	4
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	450 6	1 2 9	1431	N 5			9

HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 282119 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 5930 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8155	-0-	-1021	-0-	8119	2 36 9	N	33	30	1	9
11	8160	X	7650	-0-	-510	-0-	7610	2 40 9	N	36	38	1	7
12	8277	X	7710	-0-	-567	-0-	7667	2 43 9	N	39	42	1	4
01	8928	X	7675	-0-	-1253	-0-	7624	2 51 9	N	46	43	1	7
02	8064	X	6763	-0-	-1301	-0-	6711	2 52 9	N	47	46	1	8
03	8153	X	7540	-0-	-613	-0-	7499	2 41 9	N	37	37	1	8

HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 282227 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5952 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	12080	-0-	-1064	-0-	12027	2 53 9	N	48	48	1	14
11	12720	X	11319	-0-	-1401	-0-	11274	2 45 9	N	41	45	1	10
12	12338	X	11551	-0-	-787	-0-	11506	2 45 9	N	41	44	1	7
01	12152	X	11334	-0-	-818	-0-	11292	2 42 9	N	38	39	1	6
02	10948	X	9990	-0-	-958	-0-	9951	2 39 9	N	35	26	1	15
03	12090	X	10841	-0-	-1249	-0-	10799	2 42 9	N	38	38	1	15

HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 282387 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 5836 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9548	X	7549	-0-	-1999	-0-	7540	2 9 9	N	8	8	1	2
11	8400	X	6869	-0-	-1531	-0-	6858	2 11 9	N	10	10	1	2
12	7905	X	6954	-0-	-951	-0-	6942	2 12 9	N	11	12	1	1
01	7781	X	6870	-0-	-911	-0-	6856	2 14 9	N	13	12	1	2
02	6972	X	5957	-0-	-1015	-0-	5943	2 14 9	N	13	13	1	2
03	7564	X	6722	-0-	-842	-0-	6711	2 11 9	N	10	10	1	2

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 282411 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5848 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3290	-0-	-368	-0-	3275	2	15	9	N	14	14	1			4
11	3360	X	3086	-0-	-274	-0-	3073	2	13	9	N	12	13	1			3
12	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3126	2	12	9	N	11	12	1			2
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3076	2	12	9	N	11	11	1			2
02	2968	X	2699	-0-	-269	-0-	2689	2	10	9	N	9	7	1			4
03	3286	X	2910	-0-	-376	-0-	2898	2	12	9	N	11	11	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 282412 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5832 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5195	2	22	9	N	20	19	1			5
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4752	2	25	9	N	23	24	1			4
12	5146	X	5078	-0-	-68	-0-	5050	2	28	9	N	25	26	1			3
01	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5130	2	31	9	N	28	27	1			4
02	4704	X	4304	-0-	-400	-0-	4271	2	33	9	N	30	29	1			5
03	5208	X	4596	-0-	-612	-0-	4571	2	25	9	N	23	23	1			5

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 282609 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5924 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3	3	1			1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	270	2	4	9	N	4	5	1			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	2	7	9	N	6	6	1			-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	265	2	7	9	N	6	5	1			1
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	234	2	4	9	N	4	4	1			1
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	2	4	9	N	4	4	1			1

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 282656 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 282672 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5828 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	465	1	740	2	N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	436	1	702	2	N	-0-					-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	445	1	748	2	N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	465	1	737	2	N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	343	1	667	2	N	-0-					-0-
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	463	1	712	2	N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 282689 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 5878 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3950	-0-	-1041	-0-	3930	2	20	9	N	18	16	1			5
11	4350	X	3702	-0-	-648	-0-	3681	2	21	9	N	19	20	1			4
12	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	3329	2	22	9	N	20	22	1			2
01	4185	X	3229	-0-	-956	-0-	3201	2	28	9	N	25	23	1			4
*02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4149	2	29	9	N	26	26	1			4
*03	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4479	2	23	9	N	21	21	1			4

HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 282711 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 5842 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282741 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5903 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 38 RRCID -> 282756 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5836 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 282764 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5991 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12U RRCID -> 282766 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5935 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 282877 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5865 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	197	1	189	2	N	4	6	1			1
							4	9									
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	N	2	1	1			1
01	403	N	301	-0-	-102	-0-	300	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	N	2	1	1			1
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 282961 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 5910 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 283013 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5889 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 76 U RRCID -> 283299 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5864 - 5958

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	N	9	9	1			2
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	107	2	12	9	N	11	11	1			2
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	N	10	11	1			1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	105	2	18	9	N	16	14	1			3
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	82	2	15	9	N	14	15	1			2
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	104	2	13	9	N	12	12	1			2

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 283371 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5868 - 5972

10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	336	1	970	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	354	1	1643	2	N	1					3
							1	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	335	1	1204	2	N	5	7	1			1
							6	9									
01	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	334	1	897	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	1876	N	835	-0-	-1041	-0-	240	1	593	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	336	1	695	2	N	2					3
							2	9									

WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283474 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5883 - 6068

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005

10	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					12
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					12
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					12
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					12
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					12
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					12

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

10	4309	X	4292	-0-	-17	-0-	4196	2	96	9	Y	87	54	1	1	8	67
11	4170	X	3941	-0-	-229	-0-	3862	2	79	9	Y	72	107	1	1	8	31
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3872	2	87	9	Y	79	97	1	2	8	11
01	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	4116	2	103	9	Y	94	71	1	3	8	31
02	3948	X	2960	-0-	-988	-0-	2883	2	77	9	Y	70	36	1	2	8	63
03	4278	X	3964	-0-	-314	-0-	3863	2	101	9	Y	92	104	1	4	8	47

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5551	-0-	-494	-0-	5495	2	56	9	Y	51	149	1	1	8	151
11	5850	X	5176	-0-	-674	-0-	5068	2	108	9	Y	98	146	1	1	8	102
12	5642	X	5093	-0-	-549	-0-	4996	2	97	9	Y	88	75	1	1	8	114
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5742	2	110	9	Y	100	1	8			213
02	5012	X	4313	-0-	-699	-0-	4226	2	87	9	Y	79	154	1	1	8	137
*03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5504	2	92	9	Y	84	1	8			220

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63					N	-0-					5
02	14B2	EXT	62	-0-	62	125	62	2			N	-0-					5
*03	168	X	43	-0-	-125	-0-	43	2			N	-0-					5

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	1806	2	10	9	Y	9					62
11	1890	N	1700	-0-	-190	-0-	1683	2	17	9	Y	15	44	1			33
12	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1884	2	13	9	Y	12					45
01	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	1679	2	23	9	Y	21					66
02	1596	N	1243	-0-	-353	-0-	1234	2	9	9	Y	8					74
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	1766	2	20	9	Y	18	45	1	1	8	46

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 1 WELL #: 1 RRCID -> 029934 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	900	N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 2 WELL #: 1 RRCID -> 029935 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1006	-0-	-3179	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	819	-0-	-2541	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1953	X	785	-0-	-1168	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	711	-0-	-808	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	566	-0-	-442	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	992	X	633	-0-	-359	-0-	633	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 1 T RRCID -> 029936 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980

10	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

CGU 4 WELL #: 1 T RRCID -> 029937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056

10	1457	X	6	-0-	-1451	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	X	1079	-0-	-378	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 1 T RRCID -> 029938 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 1 RRCID -> 029939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946

10	3100	N	4133	-0-	1033	4143	4133	3			N	-0-					-0-
11	11008	X	6865	-0-	-4143	-0-	6865	3			N	-0-					-0-
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

CGU 7 WELL #: 1 RRCID -> 029940 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 8 WELL #: 1 RRCID -> 029941 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 6130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 1 T RRCID -> 029942 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6010 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CGU 10 WELL #: 1 RRCID -> 029943 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 1 RRCID -> 029944 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3189	-0-	389	389	3189	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3091	-0-	-9	380	3091	3			N	-0-					-0-

CGU 12 WELL #: 1 T RRCID -> 029945 COMPL. DATE 10/02/1945 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6018 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
12	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
02	2268	X	1247	-0-	-1021	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 1 L RRCID -> 029946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5960 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	1733	-0-	-1553	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	1450	-0-	-1730	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	1222	-0-	-2064	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2133	-0-	-1153	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
*03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029947 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5970 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 1 RRCID -> 029949 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1276	-0-	-74	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1189	-0-	-15	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1138	-0-	-350	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 17 WELL #: 1 T RRCID -> 029950 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6020 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	682	-0-	-496	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	682	N	337	-0-	-345	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CGU 19 WELL #: 1 T RRCID -> 029952 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	930	N	35	-0-	-895	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	812	N	301	-0-	-511	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 1 T RRCID -> 029955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6154 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 23 WELL #: 1 RRCID -> 029956 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6000 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	832	-0-	-218	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	3			N	-0-					-0-
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

CGU 25 WELL #: 1 RRCID -> 029958 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6070 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2454	-0-	-243	-0-	2454	3			N	-0-					-0-

CGU 26 WELL #: 1 T RRCID -> 029959 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6179 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	690	N	426	-0-	-264	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-

CGU 27 WELL #: 1 T RRCID -> 029960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6132 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 28 WELL #: 1 T RRCID -> 029961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6251 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	586	-0-	-1925	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	2430	X	1553	-0-	-877	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	214	-0-	-2049	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	976	-0-	-704	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	1612	X	1050	-0-	-562	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 1 RRCID -> 029962 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6262 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	523	-0-	-872	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	568	-0-	-692	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	329	-0-	-1004	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	532	N	305	-0-	-227	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 1 RRCID -> 029964 COMPL. DATE 05/22/1946 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6262 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

CGU 32 WELL #: 1 RRCID -> 029965 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5918 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 33 WELL #: 1 T RRCID -> 029966 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5780 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	611	-0-	-381	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 35 WELL #: 1 T RRCID -> 029968 COMPL. DATE 02/16/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6088 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128						N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030097 COMPL. DATE 08/19/1948 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5868 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030231 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3011	-0-	-1422	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
11	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
01	4433	X	1180	-0-	-3253	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	640	-0-	-3364	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	603	-0-	-3830	-0-	603	3			N	-0-					-0-

KYLE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 030232 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5065 - 5095

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CLAYBERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047490 COMPL. DATE 11/14/1969 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6065 - 6079

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST-COTTLE UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 050688 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5994 - 6328

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 1 T RRCID -> 121665 COMPL. DATE 12/03/1946 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6100 - 6130

10	1023	N	836	-0-	-187	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	637	-0-	-386	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	837	N	510	-0-	-327	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	784	N	438	-0-	-346	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 4-C RRCID -> 136108 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5854 - 6048

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 27 WELL #: 8 RRCID -> 151080 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6116 - 6260

10	651	N	420	-0-	-231	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	630	N	37	-0-	-593	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
03	651	N	65	-0-	-586	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154552 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5946 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					13
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					13
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3					16
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					16
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					16
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					16

CGU 18 WELL #: 11 RRCID -> 156240 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6053 - 6177

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 9 RRCID -> 156286 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5990 - 6132

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 9 RRCID -> 157159 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 157659 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 5 RRCID -> 160970 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 5 WELL #: 10 RRCID -> 166430 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166491 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177790 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106

10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1131	-0-	-1380	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	706	-0-	-1526	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	432	-0-	-1192	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	399	-0-	-717	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MOORE, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 186575 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951

10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1761	-0-	-378	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1563	-0-	-453	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

10	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3515	-0-	-577	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3296	-0-	-400	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3967	3			N	-0-					-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 9 WELL #: 5 RRCID -> 283460 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5990 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1765	-0-	-905	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1447	-0-	-1653	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2491	-0-	-309	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	3			N	-0-					-0-

CGU 20 WELL #: 25 RRCID -> 283623 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6100 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	961	-0-	-992	-0-	961	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

CGU 3 WELL #: 2PT RRCID -> 284687 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5985 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	439					N	NO RPT					-0-

CGU 9 WELL #: 4 RRCID -> 284887 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5992 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 9 WELL #: 8PT RRCID -> 285650 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6053 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 4T RRCID -> 285823 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 5944 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 286024 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 5937 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	95	-0-	-1672	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	980	N	50	-0-	-930	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 286095 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 6158 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4900					Y	-0-					-0-

KYLE, J. R. 'A' WELL #: 5 RRCID -> 286136 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5880 - 5932

10	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	589	N	289	-0-	-300	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BOOTH-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 029903 COMPL. DATE 03/22/1958 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7126 - 7135

10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	2	N	-0-					66
11	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	85	1	1701	2	N	74					140
							81	9									
12	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1193	2	N	29	161	1			8
							32	9									
*01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	N	129					137
							142	9									
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	2	N	132	161	1			108
							145	9									
*03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	46					154
							51	9									

TOWER RESOURCES INC 862857
MOSS, W.S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142102 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 6334 - 6355

10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	2			N	-0-					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O.V. UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 030281 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5958 - 5968

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 T RRCID -> 030018 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6250 - 6288

10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1695	2	29	9	Y	26					190
11	1770	X	565	-0-	-1205	-0-	565	2			Y	-0-					190
12	1829	X	1241	-0-	-588	-0-	1204	2	37	9	Y	34					224
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1831	2	9	9	Y	8					232
02	1568	X	1548	-0-	-20	-0-	1539	2	9	9	Y	8	90	1			150
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			Y	-0-					150

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 937875
GREEN, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 030019 COMPL. DATE 08/24/1949 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6632 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1985	-0-	-464	-0-	1953	2	32	9	N	29					53
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2375	2	19	9	N	17					70
12	2325	N	1269	-0-	-1056	-0-	1196	2	73	9	N	66					136
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1138	2	106	9	N	96	132	1			100
*02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	N	57	130	1			27
*03	3100	N	3561	-0-	461	461	3521	2	40	9	N	36					63

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 2SW RRCID -> 224595 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5892 - 5942

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DANIELS -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029713 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029715 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	158					Y	NO RPT					-0-

THOMAS -H- WELL #: 1 U RRCID -> 029718 COMPL. DATE 10/11/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782 X	3676	-0-	-106	-0-	124	1	3552	3	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3570	-0-	-90	-0-	108	1	3462	3	Y	-0-					-0-
12	3782 X	3698	-0-	-84	-0-	104	1	3594	3	Y	-0-					-0-
01	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	105	1	3423	3	Y	-0-					-0-
02	3332 X	2464	-0-	-868	-0-	64	1	2400	3	Y	-0-					-0-
03	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 029802 COMPL. DATE 04/01/1942 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 029808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 20 C RRCID -> 029811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 029812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 U RRCID -> 029813 COMPL. DATE 10/02/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 029815 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5676 - 5722

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DANIELS -D- WELL #: 2 C RRCID -> 131280 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5865 - 5873

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 168967 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 169032 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5661 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	3	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	61	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	83	1	1347	3	Y	-0-					-0-
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	58	1	943	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 169145 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 169274 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6058 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	399	1	2646	3	Y	108	114	1			17
							119	9									
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	362	1	2543	3	Y	123	104	1			36
							135	9									
12	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	399	1	2776	3	Y	135	143	1			28
							149	9									
01	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	387	1	2733	3	Y	113	123	1			18
							124	9									
02	2968	X	2480	-0-	-488	-0-	284	1	2095	3	Y	92	83	1			27
							101	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					27

CARTHAGE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 171153 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	838	X	838	-0-	-0-	-0-	46	1	752	3	Y	36	28	1			8
							40	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE UNIT WELL #: 300 RRCID -> 171212 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171214 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171395 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 171473 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171968 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 172880 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172987 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173523 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5672 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLARK C WELL #: 2 RRCID -> 178983 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5993 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2754	-0-	-470	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	3057	3			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	1915	-0-	-969	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 282476 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6616 - 6710

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029770 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5732 - 6018

10	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	423	1	1979	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	2520	X	2398	-0-	-122	-0-	418	1	1968	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	2170	X	2076	-0-	-94	-0-	410	1	1660	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	2418	X	1686	-0-	-732	-0-	399	1	1279	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
*02	2240	X	1200	-0-	-1040	-0-	351	1	846	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2480	X	1802	-0-	-678	-0-	395	1	1400	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

BURNETT BROS. /UNIT 2/ WELL #: 2 T RRCID -> 029771 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5724 - 5758

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 5 T RRCID -> 029773 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012

10	1922	N	1895	-0-	-27	-0-	542	1	1350	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1530	N	1320	-0-	-210	-0-	513	1	807	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	547	1	1597	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	554	1	1849	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	477	1	824	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	2201	N	1402	-0-	-799	-0-	523	1	877	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 6-A WELL #: 1 U RRCID -> 029777 COMPL. DATE 06/20/1951 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6159 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 029785 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5672 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	472 13	1 9	1766	2	Y	12	9	1			3
11	3090	X	2637	-0-	-453	-0-	477 25	1 9	2135	2	Y	23	22	1			4
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	479 24	1 9	2158	2	Y	22	22	1			4
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	475 30	1 9	2095	2	Y	27	27	1			4
*02	2464	X	1370	-0-	-1094	-0-	403 11	1 9	956	2	Y	10	11	1			3
03	2728	X	1628	-0-	-1100	-0-	446 9	1 9	1173	2	Y	8	10	1			1

BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	330	1	1520	3	Y	-0-					1
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	329	1	1688	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2170	N	1931	-0-	-239	-0-	339	1	1590	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	329	1	1458	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*02	1876	N	881	-0-	-995	-0-	266	1	615	3	Y	-0-	1	1			1
03	1922	N	1285	-0-	-637	-0-	303	1	980	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 172085 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178314 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 188918 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5708 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	936	-0-	-335	-0-	42	1	894	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	12	-0-	-1218	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	48	1	1434	2	Y	-0-					-0-
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	48	1	1308	2	Y	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	33	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	41	1	1152	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 7 RRCID -> 189952 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5882 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	226	1	5519	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	217	1	4776	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	4309	X	3689	-0-	-620	-0-	153	1	3534	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	4309	X	4088	-0-	-221	-0-	168	1	3918	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	3892	X	3514	-0-	-378	-0-	145	1	3369	2	Y	-0-					-0-
*03	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	196	1	5370	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BREWSTER, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 190453 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5904 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 24 U RRCID -> 193457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5733 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194915 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 195401 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	452	1	1016	2	Y	-0-					-0-
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	458	1	1475	2	Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	451	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	447	1	913	2	Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	402	1	892	2	Y	-0-					-0-
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	449	1	1178	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 196587 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	2448	-0-	-1954	-0-	655	1	1776	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
11	4260	X	2402	-0-	-1858	-0-	641	1	1761	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	4371	X	4162	-0-	-209	-0-	695	1	3430	2	Y	34	28	1			6
							37	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	692	1	3222	2	Y	27	29	1			4
							30	9									
*02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	605	1	2028	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
03	4247	X	2662	-0-	-1585	-0-	650	1	1998	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197410 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197882 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198031 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 17 RRCID -> 233301 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6226 - 6260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6U RRCID -> 278661 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5690 - 6682

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2026				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6014

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON, W. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029816 COMPL. DATE 07/21/1948 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5870 - 5900

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5978 - 6000

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOUSE, W. F. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
12	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*02	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
*03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-					-0-

POWERS, E. C. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029834 COMPL. DATE 11/22/1944 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6092 - 6112

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4050	X	4033	-0-	-17	-0-	139	1	3843	3	Y	46	43	1			16
							51	9									
*05	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	140	1	3942	3	Y	41	49	1			8
							45	9									
*06	3780	X	1419	-0-	-2361	-0-	10	1	1380	3	Y	26	25	0	8	1	1
							29	9									
*07	3906	X	810	-0-	-3096	-0-	786	3	24	9	Y	22	22	0			1
*08	3906	X	1160	-0-	-2746	-0-	16	1	1111	3	Y	30	30	0			1
							33	9									
*09	3780	X	468	-0-	-3312	-0-	449	3	19	9	Y	17	17	0			1
*10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	18	18	0			1
*11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*12	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1326	3	15	9	Y	14	13	0			1
*01	1147	X	157	-0-	-990	-0-	138	3	19	9	Y	17	17	0			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0			1
03	1333	N	612	-0-	-721	-0-	595	3	17	9	Y	15	15	0			1

WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

*07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-LAFOY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029854 COMPL. DATE 09/06/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910

*07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029856 COMPL. DATE 12/18/1944 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E. C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 177826 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 179002 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WERNER "E" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181229 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WERNER-CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181572 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 183027 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 184747 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LEWIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
HILL LAKE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178754 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNER-SMITH WELL #: 2A RRCID -> 180482 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5715

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT BROS. WELL #: 3 RRCID -> 182207 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5736 - 5760

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 1B RRCID -> 189332 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH SHIVERS "A" WELL #: 1B RRCID -> 190977 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
CARTHAGE GAS UNIT #9 WELL #: 8B RRCID -> 192453 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 3A WELL #: 1B RRCID -> 197453 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON, THOMAS WELL #: 1B RRCID -> 201506 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203237 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS, O. B. WELL #: 12A RRCID -> 214914 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215275 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 29A RRCID -> 224906 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5729 - 6011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
WERNER-PEARCE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234469 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 5884 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1987	3	35	9	Y	32					108
11	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2718	3	35	9	Y	32					140
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2191	3	30	9	Y	27					167
01	2015	N	1288	-0-	-727	-0-	1265	3	23	9	Y	21					188
02	2408	N	1569	-0-	-839	-0-	1534	3	35	9	Y	32					220
03	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2095	3	68	9	Y	62	187	1			95

WERNER-LAGRONE WELL #: 4 RRCID -> 282537 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5909 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	738	-0-	-533	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	742	-0-	-467	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	723	-0-	-369	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
HAWK SWD WELL #: 1 RRCID -> 214199 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5870 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT BROS. WELL #: 9 RRCID -> 029745 COMPL. DATE 11/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5766 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402	X	1346	-0-	-1056	-0-	101	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1178	-0-	-502	-0-	83	1	1095	2	Y	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	336	1	4264	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	397	1	4656	2	Y	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	174	1	2141	2	Y	-0-					-0-
*03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	147	1	1836	2	Y	-0-					-0-

CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 283466 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5765 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2761	N	2360	-0-	-401	-0-	218	1	2074	2	Y	62	66	1			4
							68	9									
11	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	175	1	1667	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	221	1	2109	2	Y	83	79	1			9
							91	9									
01	2294	N	2000	-0-	-294	-0-	179	1	1751	2	Y	64	69	1			4
							70	9									
02	1764	N	1125	-0-	-639	-0-	95	1	985	2	Y	41	40	1			5
							45	9									
03	2294	N	2175	-0-	-119	-0-	177	1	1922	2	Y	69	66	1			8
							76	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029879 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COTTON, MOODY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029667 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 029670 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6206 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BECKWORTH WELL #: 5 C RRCID -> 029666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT 110 WELL #: 1 RRCID -> 029668 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029863 COMPL. DATE 08/12/1949 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 1E RRCID -> 029864 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
COLLINS SWD WELL #: 1 E RRCID -> 029865 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029867 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765

10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	17	19	1			1
							19	9									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	Y	23	22	1			2
							25	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	14	15	1			2
							15	9									

HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

LILLY SWD WELL #: 1 U RRCID -> 029875 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029877 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5710 - 5760

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029878 COMPL. DATE 10/03/1950 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5672 - 5708

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH BIRD UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029880 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5715 - 5765

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 029881 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5695 - 5930

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 11-U RRCID -> 161344 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 5718 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
*03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	257	2	N	1	10	1			5
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					5
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	235	2	N	3					8
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	360	2	N	4					12
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	386	2	N	4	9	1			7
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	47 1	1 9	513	2	N	1					8

BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
BOREN, W. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029739 COMPL. DATE 11/28/1945 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990

CGU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 029678 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 2 WELL #: 1 C RRCID -> 029679 COMPL. DATE 04/04/1945 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5808 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 1 C RRCID -> 029680 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 4 WELL #: 1 C RRCID -> 029681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 1 C RRCID -> 029682 COMPL. DATE 05/23/1945 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 7 WELL #: 1 C RRCID -> 029684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5880 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 8 WELL #: 1 C RRCID -> 029685 COMPL. DATE 08/01/1945 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5870 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 10 WELL #: 1 C RRCID -> 029687 COMPL. DATE 08/15/1945 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5786 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT 11 WELL #: 1 C RRCID -> 029688 COMPL. DATE 02/13/1946 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5834 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 1 C RRCID -> 029691 COMPL. DATE 11/09/1945 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5796 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 14 WELL #: 1 C RRCID -> 029692 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5804 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 16 WELL #: 1 C RRCID -> 029694 COMPL. DATE 01/01/1946 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 1 C RRCID -> 029695 COMPL. DATE 11/26/1945 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5866 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 1 C RRCID -> 029697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5884 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 22 WELL #: 1 C RRCID -> 029699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5984 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 26 WELL #: 1 C RRCID -> 029703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6011 - 6193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 28 WELL #: 1 C RRCID -> 029705 COMPL. DATE 04/09/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6102 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 33 WELL #: 1 C RRCID -> 029708 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5986 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST HULL WELL #: 2 RRCID -> 029753 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5726 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1345	-0-	-83	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1472	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CJV SWD WELL #: 2 RRCID -> 125612 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5869 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV S.W.D. WELL #: 3 RRCID -> 152621 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 5888 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 6 WELL #: 12 RRCID -> 166492 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 22 WELL #: 10 RRCID -> 245274 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6137 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CJV SWD WELL #: 4 RRCID -> 266433 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6040 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSUS OIL AND GAS 879300
ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029789 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5697 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
BELL, MATTIE WELL #: 1 C RRCID -> 029727 COMPL. DATE 04/28/1949 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6112 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, ELSIE UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 179201 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5712 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CARTHAGE (RODESSA) 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
NAIL -B- WELL #: 1 RRCID -> 256426 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5354 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 12U RRCID -> 197173 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 4930 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL A-2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283495 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 5120 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TJT WELL #: 3 RRCID -> 281387 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 5500 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			Y	-0-				95
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-				95
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-				95
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-				95
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-				95
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-				95

DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
CARTHAGE GASOLINE PLANT WELL #: 1D RRCID -> 070473 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC 423834
MILL CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 203492 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5142 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT WELL #: 7 RRCID -> 204244 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5027 - 5057

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
CAR-TEX SWD WELL #: 3D RRCID -> 180798 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4942 - 5054

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
OWENS UNIT WELL #: 8L RRCID -> 160350 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5191 - 5201

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL BOTTOM SWD WELL #: 2 RRCID -> 282304 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5771 - 6045

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BETHANY SWD WELL #: 1 RRCID -> 208045 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4940 - 5050

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (RODESSA) //CONT.// 16032 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191526 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 5510 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALLION OILFIELD SERVICES LTD. 811986
PANOLA SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 211888 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5088 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 30 WELL #: 1 RRCID -> 244349 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5469 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON) 16032 754 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
SMITH, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 059612 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6189 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL) 16032 798 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FROST LUMBER IND. WELL #: 6 RRCID -> 158941 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 5843 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1678	3	14	9	N	13					42
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	3	13	9	N	12					54
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1625	3	19	9	N	17					71
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1614	3	22	9	N	20					91
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1505	3	18	9	N	16					107
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1668	3	22	9	N	20					127

CGU 6A WELL #: 9A RRCID -> 221428 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410		3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
11	3278		3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3449		3449	-0-	-0-	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3599		3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
02	3024		2764	-0-	-260	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
*03	3407		3407	-0-	-0-	-0-	3407	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 254597 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6432 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 271975 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6554 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, OLA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272498 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6994 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RICHARDSON A WELL #: 2 RRCID -> 273526 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 6658 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 030328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6342 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	28	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 22 L RRCID -> 030331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5997 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	257	1	4057	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	190	1	3813	3	Y	-0-					-0-
12	4371	X	4068	-0-	-303	-0-	236	1	3832	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	3853	-0-	-518	-0-	241	1	3612	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	2942	-0-	-950	-0-	170	1	2772	3	Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 030332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6208 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 030334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	667	1	10531	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
11	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	526	1	10554	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
12	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	638	1	10338	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
01	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	657	1	9831	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
02	10360	X	8028	-0-	-2332	-0-	464	1	7544	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					4

WERNER, LOUIS WELL #: 1 L RRCID -> 030335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 032662 COMPL. DATE 04/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 032663 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429

10	1302	N	981	-0-	-321	-0-	58	1	923	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	53	1	1065	3	Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	3	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	80	1	1203	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	862	-0-	-174	-0-	50	1	812	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 066534 COMPL. DATE 12/00/1936 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 137087 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 142163 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365

10	248	N	153	-0-	-95	-0-	9 6	1 9	138	3	Y	5	4	1			2
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	9 8	1 9	173	3	Y	7	7	1			2
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	206	3	Y	9	9	1			2
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	208	3	Y	9	9	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	154	3	Y	7	7	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 59 RRCID -> 156181 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 157055 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336

10	744	N	677	-0-	-67	-0-	38 35	1 9	604	3	Y	32	26	1			11
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	30 39	1 9	597	3	Y	35	36	1			10
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36 43	1 9	575	3	Y	39	41	1			8
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	35 48	1 9	527	3	Y	44	43	1			9
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	27 36	1 9	437	3	Y	33	34	1			8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 158519 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-D RRCID -> 158982 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159035 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-D RRCID -> 159267 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 187 RRCID -> 159435 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 169 RRCID -> 159441 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 159442 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6262 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-D RRCID -> 159707 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-D RRCID -> 159719 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5873 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 D RRCID -> 159814 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6362 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	386	X	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 161017 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6060 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 197 RRCID -> 161899 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6168 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 203 RRCID -> 161963 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6378 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162008 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6098 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	56	-0-	-68	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 164 RRCID -> 162009 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6070 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 162221 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6022 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 158 RRCID -> 162655 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6008 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 90-D RRCID -> 163639 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6210 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 142 D RRCID -> 163939 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 147-D RRCID -> 164109 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 168 RRCID -> 164133 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207-F RRCID -> 164218 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 85 D RRCID -> 164563 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 136 D RRCID -> 165632 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 166961 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 D RRCID -> 167392 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-D RRCID -> 167613 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371

10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 200 RRCID -> 169042 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2421					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 172502 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 73 D RRCID -> 172673 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279

10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 155 RRCID -> 173055 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 234176 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6902 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 235899 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6883 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 235924 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 C RRCID -> 238542 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6886 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	26371					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 C RRCID -> 240113 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 6760 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND UNIT 2 WELL #: 13 RRCID -> 244235 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 129 RRCID -> 250239 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 262535 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6300 - 6400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 267358 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6408 - 6417

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 268328 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6012 - 6225

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	302	1	2329	3	Y	-0-					8
11	2340	X	2319	-0-	-21	-0-	280	1	2007	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
12	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	291	1	1949	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
01	2418	N	1952	-0-	-466	-0-	272	1	1626	3	Y	49	30	1			27
							54	9									
*02	2156	N	1613	-0-	-543	-0-	244	1	1369	3	Y	-0-	19	1			8
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	290	1	2090	3	Y	27	27	1			8
							30	9									

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	13	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	17	1	567	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	12	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	300	-0-	-196	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	10	1	364	2	Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	377	1	4509	2	Y	156	165	1			38
							172	9									
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	359	1	3694	2	Y	221	223	1			36
							243	9									
12	4092	X	4077	-0-	-15	-0-	343	1	3639	2	Y	86	107	1			15
							95	9									
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	354	1	4148	2	Y	253	234	1			34
							278	9									
*02	3696	X	3188	-0-	-508	-0-	294	1	2778	2	Y	105	111	1			28
							116	9									
*03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	351	1	4321	2	Y	188	185	1			31
							207	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16 101	1 9	588	2	Y	92	70	1			22
11	960	N	703	-0-	-257	-0-	18 107	1 9	578	2	Y	97	103	1			16
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	21 125	1 9	770	2	Y	114	110	1			20
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	17 152	1 9	650	2	Y	138	139	1			19
*02	644	N	383	-0-	-261	-0-	8 72	1 9	303	2	Y	65	67	1			17
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	20 160	1 9	824	2	Y	145	138	1			24

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 7-U RRCID -> 141682 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6225 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 7-U RRCID -> 142602 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6130 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		423	-0-	423	85413	12	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
11	SWR 10		408	-0-	408	85821	13	1	393	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
12	SWR 10		410	-0-	410	86231	11	1	397	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
01	SWR 10		395	-0-	395	86626	10	1	383	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*02	SWR 10		168	-0-	168	86794	4	1	164	2	N	-0-					-0-
03	SWR 10		244	-0-	244	87038	5	1	239	2	N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 25-U RRCID -> 143149 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6067 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 6-U RRCID -> 145684 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6100 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	34	1	1242	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
11	810	N	598	-0-	-212	-0-	17	1	581	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	29	1	1057	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1116	N	867	-0-	-249	-0-	22	1	843	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1116	N	870	-0-	-246	-0-	21	1	845	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-U RRCID -> 145690 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 5658 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 8-U RRCID -> 145838 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6386 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

10	4154	X	2091	-0-	-2063	-0-	60 6	1 9	2025	2	Y	5	8	1			1
11	4020	X	1744	-0-	-2276	-0-	55 9	1 9	1680	2	Y	8	8	1			1
12	4123	X	1609	-0-	-2514	-0-	42 7	1 9	1560	2	Y	6	6	1			1
01	4123	X	1535	-0-	-2588	-0-	39 8	1 9	1488	2	Y	7	7	1			1
*02	3640	X	1234	-0-	-2406	-0-	31 3	1 9	1200	2	Y	3	3	1			1
03	2077	X	1676	-0-	-401	-0-	40 7	1 9	1629	2	Y	6	6	1			1

BURNETT BROTHERS WELL #: 26U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6193 - 6438

10	5487	X	3567	-0-	-1920	-0-	226	1	3341	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	2671	-0-	-2639	-0-	204	1	2467	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	268	1	4854	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4060	-0-	-900	-0-	235	1	3825	2	Y	-0-					-0-
*02	4228	X	2526	-0-	-1702	-0-	187	1	2339	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	3788	-0-	-1451	-0-	214	1	3574	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	2506					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118

10	8525	X	7397	-0-	-1128	-0-	528	1	6861	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	8250	X	7226	-0-	-1024	-0-	534	1	6681	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	7409	X	6971	-0-	-438	-0-	501	1	6462	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	7409	X	6874	-0-	-535	-0-	496	1	6365	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
*02	6748	X	4701	-0-	-2047	-0-	410	1	4287	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	498	1	7442	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168970 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 6380 - 6390

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 169276 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6710 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					33
11	1170	X	576	-0-	-594	-0-	19	1	424	3	Y	121	121	1			33
							133	9									
12	1209	X	1134	-0-	-75	-0-	46	1	939	3	Y	135	135	1			33
							149	9									
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	206	125	1			114
							227	9									
*02	812	X	518	-0-	-294	-0-	24	1	494	3	Y	-0-	81	1			33
03	1147	X	334	-0-	-813	-0-	9	1	201	3	Y	113	113	1			33
							124	9									

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 6 RRCID -> 169861 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6207

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 U RRCID -> 170122 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6450

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 10 RRCID -> 172889 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6104 - 7840

10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					1
11	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3079	3	6	9	Y	5					6
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2946	3	3	9	Y	3	1	1	5	5	3
01	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	2836	3	14	9	Y	13	4	1	6	5	6
02	2884	X	1957	-0-	-927	-0-	1949	3	8	9	Y	7					13
03	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	3142	3	21	9	Y	19	7	1	9	5	16

BURNETT BROTHERS WELL #: 31 U RRCID -> 173297 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6252 - 7956

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 173326 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 5 RRCID -> 173377 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 7802 - 7818

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 12 U RRCID -> 173484 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6220 - 6454

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179172 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6701 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O. B. GU WELL #: 23RU RRCID -> 179592 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6416 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 179890 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7920 - 8012

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 34 U RRCID -> 182708 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6407 - 6448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186287 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6664 - 6838

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - WELL PLUGGED 11-4-2020

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186860 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6721 - 6932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 T RRCID -> 192087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6529 - 6534

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 15 RRCID -> 201453 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6262 - 8032

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 217379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6222 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C.GAS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	55	1	1220	3	Y	-0-					2
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1349	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1481	3	Y	11	7	1			6
							12	9									
*02	1316	N	880	-0-	-436	-0-	41	1	839	3	Y	-0-	4	1			2
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	55	1	1218	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	396	-0-	-317	-0-	17	1	379	3	Y	-0-					15
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	Y	56	56	1			15
							62	9									
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	Y	62	62	1			15
							68	9									
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	633	3	Y	94	57	1			52
							103	9									
*02	756	N	240	-0-	-516	-0-	11	1	229	3	Y	-0-	37	1			15
03	837	N	66	-0-	-771	-0-	9	3	57	9	Y	52	52	1			15

BURNETT BROTHERS WELL #: 21 U RRCID -> 269089 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6134 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 270455 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6210 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURNETT BROTHERS LEASE WELL #: 47 RRCID -> 270881 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 6515 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275292 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 6428 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HARRISON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280818 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6635 - 6645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	329					N	-0-					-0-

BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280874 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6504 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 282462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 6213 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 282463 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6038 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905 X	7736	-0-	-169	-0-	211 1 288 9		7237	2	Y	262	237	1			64
11	7650 X	6187	-0-	-1463	-0-	184 1 372 9		5631	2	Y	338	347	1			55
12	6820 X	6710	-0-	-110	-0-	166 1 327 9		6217	2	Y	297	300	1			52
01	7750 X	6800	-0-	-950	-0-	166 1 363 9		6271	2	Y	330	337	1			45
*02	7000 X	4829	-0-	-2171	-0-	119 1 202 9		4508	2	Y	184	180	1			49
03	7750 X	7120	-0-	-630	-0-	163 1 337 9		6620	2	Y	306	305	1			50

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
WILTCHER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283328 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6448 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283528 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6287 - 8030

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COX, BETTYE WELL #: 1 RRCID -> 255109 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6583 - 6595

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	1			N	-0-					26
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					26
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					26
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					26
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HARRIS, S. S. WELL #: 2 L RRCID -> 030336 COMPL. DATE 06/11/1955 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6814

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-SHIVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 087226 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6408 - 6422

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-MICHER WELL #: 2 RRCID -> 126298 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	1753	-0-	-1247	6671	62	1	1691	3	Y	-0-					-0-
*05	3100	N	1769	-0-	-1331	5340	61	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1640	-0-	-1360	3980	12	1	1628	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1486	-0-	-1614	2366	1486	3			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	1555	-0-	-1545	821	22	1	1532	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	1650	N	686	-0-	-964	-0-	684	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 158073 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 4 F RRCID -> 160963 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 4-C RRCID -> 163468 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 5 RRCID -> 165794 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 3 RRCID -> 169707 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-LAGRONE WELL #: 2 RRCID -> 207307 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	500	-0-	-771	-0-	6	1	494	3	Y	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
*12	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	399	-0-	-438	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 8 C RRCID -> 210477 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024

10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	11	1			3
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "D" WELL #: 8 C RRCID -> 211850 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-HULL GU WELL #: 5 C RRCID -> 212174 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-LEFOY WELL #: 9 C RRCID -> 213459 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 216927 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POWELL GU WELL #: 3 C RRCID -> 217575 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 217831 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218073 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8280 - 8504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218370 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6200 - 6778

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218563 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 6528 - 6538

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 218744 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7584 - 7594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 7 C RRCID -> 219028 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8279 - 9211

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

WERNER-THOMPSON UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 219529 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7838 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-CLARENCE WELL #: 5 C RRCID -> 219570 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 6950 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	269	-0-	-41	-0-	4	1	265	3	N	-0-					-0-
*09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

BARNETT UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-HULL GU WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	881	-0-	-2239	-0-	31 8	1 9	842	3	N	7	7	1			2
*05	2635	X	493	-0-	-2142	-0-	18 7	1 9	468	3	N	6	7	1			1
*06	1710	X	52	-0-	-1658	-0-	48	3	4	9	N	4	4	0	1	1	-0-
*07	1488	X	52	-0-	-1436	-0-	43	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*08	961	X	75	-0-	-886	-0-	65	3	10	9	N	9	9	0			-0-
*09	870	X	63	-0-	-807	-0-	56	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*10	496	X	49	-0-	-447	-0-	47	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2870	3	6	9	N	5	5	0			2
11	1530	X	297	-0-	-1233	-0-	297	3			N	-0-	2	0			-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 224509 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224635 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 6350 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-JORDAN UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 224722 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6447 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	295	-0-	295	300	295	3			N	-0-					-0-

WERNER-STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 225399 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6664 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-SPRADLEY UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 225892 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6488 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226192 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 6594 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 227091 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES-MCMILLIAN UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 228452 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "E" WELL #: 7 RRCID -> 228802 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 229153 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 9 C RRCID -> 229663 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, O.L. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 231250 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNA-SIKES WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WOODALL UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL "A2" WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2418	3	33	9	Y	30	29	1			17
11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2197	3	23	9	Y	21	32	1			6
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2385	3	37	9	Y	34	29	1			11
01	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	3			Y	-0-	11	1			-0-
*02	T. A.		42	-0-	42	42	32	3	10	9	Y	9	6	1			3
03	T. A.		2150	-0-	2150	2192	2130	3	20	9	Y	18	15	1			6

WERNER "G" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7482	-0-	-268	-0-	7479	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	7500	X	5249	-0-	-2251	-0-	5246	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	7750	X	3698	-0-	-4052	-0-	3691	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	7750	X	3691	-0-	-4059	-0-	3689	3	2	9	Y	2	3	1			1
*02	58505	X	58505	-0-	-0-	-0-	58502	3	3	9	Y	3	3	1			1
*03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5040	3	3	9	Y	3	3	1			1

ALEXANDER, O.W. WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-BRELSFORD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3990	3	22	9	N	20	19	1			11
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3728	3	10	9	N	9	17	1			3
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4098	3	22	9	N	20	16	1			7
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3764	3	9	9	N	8	10	1			5
*02	1708	X	59	-0-	-1649	-0-	52	3	7	9	N	6	9	1			2
*03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2328	3	12	9	N	11	9	1			4

DEADWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233718 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
JOHNSON, S. WELL #: 2 C RRCID -> 233872 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAGRONE-JETER UNIT WELL #: 7 C RRCID -> 234093 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMERICAN LEGION WELL #: 10 RRCID -> 234343 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEADWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234373 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST "B" WELL #: 4 RRCID -> 234530 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683

10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	917	3	30	9	Y	27	27	0			9
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	844	3	25	9	Y	23	24	0			8
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	858	3	25	9	Y	23	26	0			5
01	961 N	755	-0-	-206	-0-	730	3	25	9	Y	23	22	0			6
02	700 N	607	-0-	-93	-0-	595	3	12	9	Y	11	11	0			6
03	775 N	761	-0-	-14	-0-	737	3	24	9	Y	22	24	0			4

WERNER-CLARENCE WELL #: 8 RRCID -> 235249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HOLIDAY, C. C. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 235261 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		2685	-0-	2685	7206	253	1	2432	3	Y	-0-			-0-
*05	T. A.		3188	-0-	3188	10394	110	1	3078	3	Y	-0-			-0-
06	13186	X	2792	-0-	-10394	-0-	20	1	2772	3	Y	-0-			-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-			-0-
*08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	42	1	3065	3	Y	-0-			-0-
*09	1170	X	688	-0-	-482	-0-	688	3			Y	-0-			-0-
*10	1209	X	1	-0-	-1208	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
*11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
*12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-			-0-
01	1209	X	63	-0-	-1146	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-			-0-

FROST "B" WELL #: 2 RRCID -> 243364 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.S.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246468 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525

10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-			-0-
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-			-0-
02	1484	X	53	-0-	-1431	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-			-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 246830 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

HICKS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248126 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALLACE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248154 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER "G" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248316 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER - CLARENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254983 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY-LINCOLN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255123 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3810	3	10	9	N	9	9	1			5
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3817	3	8	9	N	7	10	1			2
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4942	3	25	9	N	23	17	1			8
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3539	3	12	9	N	11	12	1			7
*02	2184	X	24	-0-	-2160	-0-	15	3	9	9	N	8	12	1			3
03	2418	X	800	-0-	-1618	-0-	785	3	15	9	N	14	12	1			5

KELLY-LINCOLN WELL #: 5 RRCID -> 255803 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 290475 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6490 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		8524	-0-	8524	8524	8481	3	43	9	N	39	33	1			24
02	0		228	-0-	228	8752	211	3	17	9	N	15	34	1			5
*03	24413	X	15661	-0-	-8752	-0-	15637	3	24	9	N	22	19	1			8

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515

DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	770	-0-	-1121	-0-	23	1	747	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	10	-0-	-1790	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	70	1	2274	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	60	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1723	-0-	-540	-0-	52	1	1671	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	82	1	2638	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5782	-0-	2682	2682	173	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	2978	102	1	3294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2267	-0-	-533	2445	68	1	2199	2	N	-0-					-0-
*03	5328	X	2883	-0-	-2445	-0-	86	1	2797	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	87	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	77	1	2484	2	N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2397	2	N	-0-					-0-
01	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	86	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	66	1	2145	2	N	-0-					-0-
*03	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	78	1	2526	2	N	-0-					-0-

WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6515 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	8	1	557	2	N	-0-					159
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	5					164
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	37	1	2409	2	N	67					231
							74	9									
01	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	38	1	2519	2	N	13					244
							14	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	18	1	1181	2	N	2	170	1			76
							2	9									
03	2511	N	1543	-0-	-968	-0-	23	1	1501	2	N	17					93
							19	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	26	1	1681	2	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	21	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	26	1	1740	2	N	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	27	1	1761	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	805	-0-	-483	-0-	12	1	793	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	26	1	1690	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 289964 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4922 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2020

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY, C.M.E. WELL #: 1 RRCID -> 200591 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1636	3	42	9	N	38					136
11	1710	N	1521	-0-	-189	-0-	1521	3			N	-0-					136
12	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			N	-0-					136
01	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1466	3	43	9	N	39					175
02	1428	N	787	-0-	-641	-0-	759	3	28	9	N	25	164	1			36
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1293	3	28	9	N	25					61

WERNER SMITH WELL #: 3 RRCID -> 280939 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6252 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					73
11	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	1189	3			N	-0-					73
12	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	1284	3	22	9	N	20					93
01	1612	N	820	-0-	-792	-0-	791	3	29	9	N	26					119
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	1093	3	2	9	N	2					121
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					121

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					39
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					39
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					39
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					39
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					39
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					39

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					24
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					24
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					24
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					24
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					24
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					24

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	45 9	1 9	123	3	N	8					84
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	13 25	1 9	36	3	N	23					107
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					107
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 232603 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6684 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	125 108	1 9	323	3	N	98	160	1			147
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	102 112	1 9	288	3	N	102	146	1			103
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	92 124	1 9	291	3	N	113					216
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	82 83	1 9	253	3	N	75	152	1			139
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	94 102	1 9	229	3	N	93	167	1			65
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	132 99	1 9	398	3	N	90					155

THOR WELL #: 2 RRCID -> 265097 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 6796 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 267333 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694
SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818
WERNER-LAGRONE WELL #: 7 C RRCID -> 217578 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6839					Y	-0-					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 2 RRCID -> 234491 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6620 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU WELL #: 1 L RRCID -> 035136 COMPL. DATE 11/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6725 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 59 SOUTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 141602 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5250 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BROWN UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 180354 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6164 - 6194

10	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	95 12	1 9	1836	2	Y	11	11	1			1
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1522	2	Y	9	9	1			1
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	91 13	1 9	1777	2	Y	12	12	1			1
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	93 13	1 9	1691	2	Y	12	12	1			1
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	782	2	Y	6	6	1			1
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	109 15	1 9	2131	2	Y	14	13	1			2

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200971 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6098 - 6105

10	573	N	520	-0-	-53	-0-	25 10	1 9	485	2	Y	9	9	1			1
11	450	N	158	-0-	-292	-0-	8 2	1 9	148	2	Y	2	3	1			-0-
12	465	N	71	-0-	-394	-0-	4 2	1 9	65	2	Y	2	2	1			-0-
01	465	N	77	-0-	-388	-0-	4 1	1 9	72	2	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4 2	1 9	95	2	Y	2	2	1			-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 2	1 9	71	2	Y	2	2	1			-0-

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 216103 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 6131 - 6170

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 220482 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6231 - 6238

10	1145	N	991	-0-	-154	-0-	49	1	942	2	Y	-0-					-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	58	1	1118	2	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
*03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140730 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 6440 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-HUSBAND WELL #: 1 RRCID -> 191455 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 227891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9788 PERF. 6318 - 6324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084 X	4466	-0-	-618	-0-	589 57	1 9	3820	2	Y	52	57	1			7
11	4710 X	4152	-0-	-558	-0-	570 59	1 9	3523	2	Y	54	61	1			-0-
12	5084 X	4163	-0-	-921	-0-	585 72	1 9	3506	2	Y	65	62	1			3
01	5084 X	4111	-0-	-973	-0-	589 74	1 9	3448	2	Y	67	33	1			37
02	4144 X	2864	-0-	-1280	-0-	405 51	1 9	2408	2	Y	46	63	1			20
03	4464 X	3653	-0-	-811	-0-	589 77	1 9	2987	2	Y	70	64	1			26

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088238 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6323 - 6329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447

10	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	406	1	6241	2	Y	21	23	1			6
							23	9									
11	7050	X	6193	-0-	-857	-0-	369	1	5801	2	Y	21	19	1			8
							23	9									
12	7285	X	5322	-0-	-1963	-0-	334	1	4962	2	Y	24	28	1			4
							26	9									
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	405	1	6373	2	Y	23	19	1			8
							25	9									
02	6020	X	4482	-0-	-1538	-0-	291	1	4174	2	Y	15	18	1			5
							17	9									
03	6665	X	4895	-0-	-1770	-0-	4883	2	12	9	Y	11	15	1			1

CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	19	1	276	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	2	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158

10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	792	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1051	2	6	9	Y	5	4	1			1
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	583	2	4	9	Y	4	4	1			1
*03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414

10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	269	1	4139	2	Y	24	25	1			7
						26	9									
11	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	271	1	4261	2	Y	22	20	1			9
						24	9									
12	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	276	1	4104	2	Y	26	30	1			5
						29	9									
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	269	1	4224	2	Y	27	22	1			10
						30	9									
02	3388 X	2955	-0-	-433	-0-	191	1	2736	2	Y	25	27	1			8
						28	9									
03	3751 X	3492	-0-	-259	-0-	3474	2	18	9	Y	16	23	1			1

ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278

10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	112	2	3	9	Y	3	1	1			3
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	232	2	14	9	Y	13	12	1			4
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	80	2	4	9	Y	4	4	1			4
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	Y	9	8	1			5
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7	11	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1909	2	23	9	Y	21	21	1			6
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	2	20	9	Y	18	20	1			4
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1895	2	20	9	Y	18	19	1			3
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1900	2	19	9	Y	17	17	1			3
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1658	2	15	9	Y	14	11	1			6
*03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	16	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	2	11	9	Y	10	8	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	41	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	60	2	14	9	Y	13	8	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111

10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MOORE, C.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203924 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6157 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375

10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2321	2	12	9	Y	11	7	1			5
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2	9	Y	2					7
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2039	2	12	9	Y	11	16	1			2
01	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1870	2	13	9	Y	12	8	1			6
02	1652	N	879	-0-	-773	-0-	100	1	773	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	273	1	1420	2	Y	4					7
							4	9									

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172

10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	Y	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	Y	-0-			-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	27	1	385	2	Y	-0-			-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 C RRCID -> 228037 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	659	2	678	9	N	616	580	1			101
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	638	2	725	9	N	659	716	1			44
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	638	2	861	9	N	783	713	1			114
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	627	2	807	9	N	734	713	1			135
*02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	579	2	662	9	N	602	603	1			134
*03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	710	2	749	9	N	681	724	1			91

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6196 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4710	-0-	1610	1610	4667	2	43	9	Y	39	35	1			4
01	7927	X	6317	-0-	-1610	-0-	6265	2	52	9	Y	47	44	1			7
*02	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5749	2	52	9	Y	47	46	1			8
*03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	5999	2	41	9	Y	37	37	1			8

HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 266932 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DENNARD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266933 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6396 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 267318 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6365 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 267405 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6766 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 268275 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6147 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	2	4	9	Y	4					4
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9	8	1			1
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	530	2	6	9	Y	5					6
*03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	669	2	13	9	Y	12	15	1			3

HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 268312 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6234 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
*03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 268887 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6442 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	310	1	297	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	288	1	339	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	300	1	202	2	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	620	N	245	-0-	-375	-0-	60	1	174	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271780 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6382 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCRAE, BLANCHE WELL #: 5 RRCID -> 271832 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 272863 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6312 - 6458

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 274576 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 6320 - 6328

10	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	3571	2	9	9	Y	8	8	1			1
11	3630	X	3372	-0-	-258	-0-	3363	2	9	9	Y	8	8	1			1
12	3782	X	3109	-0-	-673	-0-	3100	2	9	9	Y	8	8	1			1
01	3782	X	3347	-0-	-435	-0-	3337	2	10	9	Y	9	9	1			1
*02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2462	2	8	9	Y	7	7	1			1
*03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3344	2	10	9	Y	9	9	1			1

WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 276782 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6177 - 6183

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1289	2	169	9	Y	154	115	1			54
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1224	2	169	9	Y	154	170	1			38
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1179	2	177	9	Y	161	162	1			37
01	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	1196	2	176	9	Y	160	155	1			42
*02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1113	2	146	9	Y	133	158	1			17
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1262	2	178	9	Y	162	152	1			27

GRAVES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 282721 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6530 - 6534

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGFORD WELL #: 3 RRCID -> 283530 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6510 - 6537

10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
12	4340	X	317	-0-	-4023	-0-	300	2	17	9	N	15	11	1			4
01	2945	X	2121	-0-	-824	-0-	2065	2	56	9	N	51	48	1			7
*02	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1724	2	57	9	N	52	52	1			7
*03	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1736	2	59	9	N	54	55	1			6

NEAL WELL #: 6 RRCID -> 284413 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 6226 - 6242

10	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	2685	2	337	9	N	306	310	1			23
11	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2559	2	339	9	N	308	207	1			124
12	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2587	2	375	9	N	341	421	1			44
01	3069	X	2948	-0-	-121	-0-	2566	2	382	9	N	347	312	1			79
02	2772	X	2153	-0-	-619	-0-	1896	2	257	9	N	234	204	1			109
03	3007	X	2955	-0-	-52	-0-	2597	2	358	9	N	325	401	1			33

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 284830 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6746 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 285331 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6212 - 6280

10	4340	X	3124	-0-	-1216	-0-	3073	2	51	9	N	46	42	1			12
11	3630	X	2841	-0-	-789	-0-	2785	2	56	9	N	51	53	1			10
12	3503	X	2770	-0-	-733	-0-	2709	2	61	9	N	55	59	1			6
01	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	2659	2	70	9	N	64	60	1			10
02	3024	X	2299	-0-	-725	-0-	2227	2	72	9	N	65	64	1			11
03	3131	X	2716	-0-	-415	-0-	2660	2	56	9	N	51	51	1			11

THOMAS, CHARLES WELL #: 7C RRCID -> 285674 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6390 - 6404

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 285675 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6224 - 6284

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PAGE, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 285692 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6428 - 6662

10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4944	2	28	9	N	25	25	1			4
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4788	2	28	9	N	25	25	1			4
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4878	2	31	9	N	28	27	1			5
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4800	2	31	9	N	28	29	1			4
*02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4126	2	30	9	N	27	27	1			4
03	4092	X	2343	-0-	-1749	-0-	2313	2	30	9	N	27	28	1			3

HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 285818 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6190 - 6248

10	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	5380	2	271	9	N	246	225	1			65
11	6510	X	4484	-0-	-2026	-0-	4199	2	285	9	N	259	272	1			52
12	5797	X	4825	-0-	-972	-0-	4503	2	322	9	N	293	314	1			31
01	5797	X	4697	-0-	-1100	-0-	4319	2	378	9	N	344	322	1			53
02	5096	X	3959	-0-	-1137	-0-	3575	2	384	9	N	349	344	1			58
03	5642	X	4387	-0-	-1255	-0-	4089	2	298	9	N	271	271	1			58

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 286034 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6073 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20677	X	9014	-0-	-11663	-0-	541	1	8323	2	N	136	148	1			44
							150	9									
11	15480	X	13453	-0-	-2027	-0-	800	1	12576	2	N	70	100	1			14
							77	9									
12	14942	X	13125	-0-	-1817	-0-	826	1	12264	2	N	32	40	1			6
							35	9									
01	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	764	1	12012	2	N	31	26	1			11
							34	9									
02	12544	X	5835	-0-	-6709	-0-	378	1	5427	2	N	27	29	1			9
							30	9									
03	13888	X	7518	-0-	-6370	-0-	7495	2	23	9	N	21	28	1			2

WILSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286805 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6214 - 6222

10	4898	X	3417	-0-	-1481	-0-	3386	2	31	9	N	28	21	1			10
11	4530	X	3263	-0-	-1267	-0-	3232	2	31	9	N	28	31	1			7
12	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3264	2	33	9	N	30	30	1			7
01	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	3148	2	33	9	N	30	29	1			8
02	3192	X	2627	-0-	-565	-0-	2601	2	26	9	N	24	29	1			3
03	3410	X	2162	-0-	-1248	-0-	2133	2	29	9	N	26	23	1			6

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 286825 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6176 - 6184

10	5394	X	4317	-0-	-1077	-0-	350	1	3967	2	N	-0-	7	1			-0-
11	5610	X	3685	-0-	-1925	-0-	279	1	3406	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	3615	-0-	-2182	-0-	247	1	3368	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3546	-0-	-1352	-0-	226	1	3319	2	N	1					1
							1	9									
02	3892	X	2581	-0-	-1311	-0-	220	1	2353	2	N	7	6	1			2
							8	9									
03	4309	X	2575	-0-	-1734	-0-	69	1	2502	2	N	4	6	1			-0-
							4	9									

H. R. FENDER WELL #: 1 RRCID -> 288254 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 6456 - 6465

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 2 RRCID -> 288351 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6484 - 6551

10	2170	X	2105	-0-	-65	-0-	1967	2	138	9	N	125	123	1			21
11	1980	X	1931	-0-	-49	-0-	1797	2	134	9	N	122	123	1			20
12	2139	X	1789	-0-	-350	-0-	1725	2	64	9	N	58	68	1			10
01	2139	X	1729	-0-	-410	-0-	1664	2	65	9	N	59	61	1			8
02	1932	X	1281	-0-	-651	-0-	1235	2	46	9	N	42	45	1			5
03	2108	X	1292	-0-	-816	-0-	1227	2	65	9	N	59	58	1			6

NEAL WELL #: 4 RRCID -> 288465 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6159 - 6170

10	1550	X	7	-0-	-1543	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	X	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3	3	1			-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 4 RRCID -> 288890 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6455 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2695	-0-	-1428	-0-	2681	2	14	9	N	13	13	1			2
11	3210	X	2237	-0-	-973	-0-	2223	2	14	9	N	13	13	1			2
12	2914	X	2265	-0-	-649	-0-	2250	2	15	9	N	14	14	1			2
01	2697	X	2254	-0-	-443	-0-	2239	2	15	9	N	14	14	1			2
02	2436	X	1644	-0-	-792	-0-	1633	2	11	9	N	10	11	1			1
03	2697	X	2261	-0-	-436	-0-	2244	2	17	9	N	15	14	1			2

PAGE, L. E. WELL #: 4 RRCID -> 288999 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6589 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1188	-0-	-2997	-0-	1086	2	102	9	N	93	92	1			16
11	4050	X	569	-0-	-3481	-0-	460	2	109	9	N	99	98	1			17
12	3410	X	440	-0-	-2970	-0-	426	2	14	9	N	13	28	1			2
01	2108	X	859	-0-	-1249	-0-	848	2	11	9	N	10	11	1			1
02	1680	X	646	-0-	-1034	-0-	635	2	11	9	N	10	10	1			1
03	1178	X	524	-0-	-654	-0-	509	2	15	9	N	14	13	1			2

COLLINS UNIT WELL #: 16U RRCID -> 290603 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6256 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KNIGHT C WELL #: 1 RRCID -> 146637 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5174 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 276953 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6463 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REED ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 278038 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 6614 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 286014 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 7088 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 288279 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 6744 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12462	X	7483	-0-	-4979	-0-	7341	2	142	9	N	129	129	1			-0-
11	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					N	-0-					-0-
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	30	30	1			-0-
01	7471	X	2311	-0-	-5160	-0-	2187	2	124	9	N	113	113	1			-0-
02	6748	X	6160	-0-	-588	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
*03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

BILL POWERS A WELL #: 7 RRCID -> 288292 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6568 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16119	2	118	9	N	107	107	1			-0-
11	14550	X	14471	-0-	-79	-0-	14471	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	13874	-0-	-1161	-0-	13761	2	113	9	N	103	103	1			-0-
01	15035	X	12803	-0-	-2232	-0-	12682	2	121	9	N	110	110	1			-0-
02	13580	X	11356	-0-	-2224	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	11948	-0-	-3087	-0-	11829	2	119	9	N	108	108	1			-0-

BILL POWERS A WELL #: 6 RRCID -> 288323 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 6500 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	1947	-0-	-2362	-0-	1935	2	12	9	N	11	11	1			-0-
11	2910	X	1986	-0-	-924	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	772	-0-	-1739	-0-	760	2	12	9	N	11	11	1			-0-
01	2170	X	1197	-0-	-973	-0-	1185	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	1848	X	426	-0-	-1422	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	761	-0-	-1285	-0-	749	2	12	9	N	11	11	1			-0-

H.D. BROWNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 288344 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 6665 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4621	2	24	9	N	22	22	1			-0-
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4634	2	13	9	N	12	12	1			-0-
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45	45	1			-0-
02	4648	X	3447	-0-	-1201	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4179	-0-	-967	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, VERA WELL #: 9 C RRCID -> 236112 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8338 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 288422 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6819 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18755 X	17993	-0-	-762	-0-	17943	2	50	9	Y	45	80	1			29
11	18150 X	16428	-0-	-1722	-0-	16392	2	36	9	Y	33					62
12	18755 X	17395	-0-	-1360	-0-	17253	2	142	9	Y	129	72	1	1	8	118
01	18228 X	18115	-0-	-113	-0-	18028	2	87	9	Y	79					197
02	16464 X	12807	-0-	-3657	-0-	12709	2	98	9	Y	89	158	1			128
*03	18201 X	18201	-0-	-0-	-0-	18071	2	130	9	Y	118	1	8			245

PANOLA 2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288554 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6298 - 6304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	341 N	75	-0-	-266	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

PITTS A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289797 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6216 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123 X	3543	-0-	-580	-0-	3543	2			Y	-0-					-0-
11	3990 X	3612	-0-	-378	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
12	4123 X	3587	-0-	-536	-0-	3587	2			Y	-0-					-0-
01	3596 X	3304	-0-	-292	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	3565 X	85	-0-	-3480	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 28 WELL #: 2 RRCID -> 066725 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6475 - 6481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 8 WELL #: 2 RRCID -> 069022 COMPL. DATE 09/28/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6223 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL, SALLIE J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126672 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126673 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 31 WELL #: 2-C RRCID -> 135749 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 137366 COMPL. DATE 04/19/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, E. T. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 139884 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139922 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED UNIT "A" WELL #: 5-C RRCID -> 140357 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6126 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, LLOYD GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 140641 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6356 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 142370 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 142458 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6280 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 143426 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6441 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 17 WELL #: 9 C RRCID -> 153374 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 6298 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 11 WELL #: 10-C RRCID -> 159702 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6200 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 19 WELL #: 9-C RRCID -> 159766 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 6276 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 7-C RRCID -> 162153 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CGU 28 WELL #: 8-C RRCID -> 163969 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 10 WELL #: 12-C RRCID -> 164327 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10-C RRCID -> 164340 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 18 WELL #: 12 C RRCID -> 165150 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	229					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 7 C RRCID -> 165601 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146

10	3100	N	3793	-0-	693	693	3793	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	10075	-0-	7075	7768	10075	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	9537	-0-	6437	14205	9537	3			N	-0-					-0-
01	20201	X	5996	-0-	-14205	-0-	5996	3			N	-0-					-0-
02	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 17 WELL #: 11 C RRCID -> 166137 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 5 WELL #: 7 C RRCID -> 169295 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-

CGU 14 WELL #: 11 C RRCID -> 169720 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 29 WELL #: 9 C RRCID -> 169785 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 3 WELL #: 11 C RRCID -> 170920 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 31 WELL #: 9 C RRCID -> 170958 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, ELLA UNIT 1 WELL #: 8 C RRCID -> 171307 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CGU 31 WELL #: 7 RRCID -> 171890 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6698 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 8 C RRCID -> 173626 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6260 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 17 WELL #: 8 C RRCID -> 174257 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6290 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 11 WELL #: 8 C RRCID -> 177852 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6064 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	756	N	750	-0-	-6	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	837	N	670	-0-	-167	-0-	670	3			N	-0-					-0-

CGU 15 WELL #: 8 C RRCID -> 179904 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6352 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 6 WELL #: 13 C RRCID -> 182122 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6247 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 35 WELL #: 4 RRCID -> 187932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 6196 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CGU 36 WELL #: 3 RRCID -> 190325 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6426 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 191038 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6190 - 6314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 192293 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6602 - 6670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 16 WELL #: 8 RRCID -> 203201 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 6138 - 6155

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 21 WELL #: 20 RRCID -> 218051 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6308 - 6538

10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	558	N	42	-0-	-516	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 221114 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724

10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	575	-0-	-3115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	1919	-0-	-1894	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3800	-0-	-13	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
*03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-

CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1 WELL #: 11R RRCID -> 233761 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LATHAM, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 267162 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	13630	4444	3	36	9	Y	33	33	1			12
11	DLQ G-10		4254	-0-	4254	17884	4208	3	46	9	Y	42	43	1			11
12	DLQ G-10		4307	-0-	4307	22191	4273	3	34	9	Y	31	31	1			11
01	25130	X	2939	-0-	-22191	-0-	2905	3	34	9	Y	31	34	1			8
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3351	3	36	9	Y	33	29	1			12
03	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	4166	3	43	9	Y	39	42	1			9

GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267194 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1008	997	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2044	1028	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	2571	N	527	-0-	-2044	-0-	521	3	6	9	Y	5	7	1			1
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	6	1			3
03	992	N	35	-0-	-957	-0-	35	3			Y	-0-	3	1			-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 267237 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERS-SMITH UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 268339 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
11	810	N	677	-0-	-133	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	735	-0-	-691	-0-	735	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	644	N	494	-0-	-150	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	450	3			N	-0-					-0-

BORDERS, E. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 268809 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 6314 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5419	-0-	-1277	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	5253	-0-	-1227	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	4284	-0-	-2350	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3603	-0-	-3031	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	3556	-0-	-2436	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271695 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HANCOCK, J. F. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271884 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6115 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KYLE, FRED GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 272103 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6238 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 272852 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 6273 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 272853 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6307 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 272861 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6158 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 275914 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6247 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	720	N	607	-0-	-113	-0-	607	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	611	-0-	-536	-0-	611	3			N	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

CGU 29 WELL #: 11 RRCID -> 285423 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6711 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, JOHN S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 286393 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6260 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					164
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					164
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					164
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	3	7	9	N	6					170
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228341 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6631 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241632 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-		-0-	-0-	11	1	347	2	Y	20	20	1			6
								22	9									
11	570	N	208	-0-		-362	-0-	6	1	190	2	Y	11	15	1			2
								12	9									
12	403	N	365	-0-		-38	-0-	10	1	333	2	Y	20	18	1			4
								22	9									
01	372	N	289	-0-		-83	-0-	9	1	263	2	Y	15	16	1			3
								17	9									
02	196	N	146	-0-		-50	-0-	4	1	133	2	Y	8	9	1			2
								9	9									
03	372	N	97	-0-		-275	-0-	3	1	88	2	Y	5	6	1			1
								6	9									

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-		-0-	-0-	8	1	257	2	Y	4	4	1			1
								4	9									
11	420	N	244	-0-		-176	-0-	7	1	230	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
12	279	N	268	-0-		-11	-0-	8	1	253	2	Y	6	6	1			1
								7	9									
01	340	N	340	-0-		-0-	-0-	11	1	319	2	Y	9	8	1			2
								10	9									
02	233	N	233	-0-		-0-	-0-	7	1	218	2	Y	7	7	1			2
								8	9									
*03	351	N	351	-0-		-0-	-0-	10	1	331	2	Y	9	9	1			2
								10	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 8 U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7318 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	71	56	1			15
							78	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	15	27	1			3
							17	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
03	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	10	2	Y	7	9	1			1
							8	9									

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S.L. WELL #: 18-U RRCID -> 222676 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6034 - 6343

10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2003	2	36	9	N	33	191	1			117
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1966	2	12	9	N	11					128
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2173	2	22	9	N	20					148
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	N	19					167
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1535	2	24	9	N	22					189
*03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1809	2	29	9	N	26					215

SEALEY, J. J. WELL #: 14 U RRCID -> 228043 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES, S.L. WELL #: 17 RRCID -> 229533 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230573 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	505 20	1 9	2406	2	Y	18	17	1			5
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	493 25	1 9	2212	2	Y	23	24	1			4
12	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	471 24	1 9	2148	2	Y	22	21	1			5
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	508 22	1 9	2098	2	Y	20	21	1			4
02	2100	N	1454	-0-	-646	-0-	253 14	1 9	1187	2	Y	13	14	1			3
*03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	469 24	1 9	2200	2	Y	22	21	1			4

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232799 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234846 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 18 RRCID -> 236038 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240636 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SEALEY, J. J. WELL #: 13 RRCID -> 245954 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRKLE, L.H. WELL #: 15R RRCID -> 246871 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A.H. WELL #: 14 RRCID -> 250909 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 6163 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 15 RRCID -> 254190 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALEY, J. J. WELL #: 12 RRCID -> 255801 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED KYLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279903 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 6170 - 6335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1125	2	Y	68	76	1			20
						75	9									
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	39	1	1311	2	Y	96	99	1			17
						106	9									
12	1922 N	1583	-0-	-339	-0-	44	1	1421	2	Y	107	101	1			23
						118	9									
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1283	2	Y	91	94	1			20
						100	9									
02	1372 N	1069	-0-	-303	-0-	29	1	961	2	Y	72	73	1			19
						79	9									
03	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	39	1	1250	2	Y	93	95	1			17
						102	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280565 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6544 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	751	-0-	-210	-0-	22	1	729	2	Y	-0-					48
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	18	1	605	2	Y	-0-					48
12	961	N	712	-0-	-249	-0-	21	1	691	2	Y	-0-					48
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	20	1	678	2	Y	29					77
							32	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	685	2	Y	-0-					77
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	824	2	Y	70					147
							77	9									

J. S. GHOLSTON WELL #: 2 RRCID -> 280578 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 6091 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	134	1	1726	2	Y	39	42	1			4
							43	9									
11	1980	N	1700	-0-	-280	-0-	113	1	1530	2	Y	52	51	1			5
							57	9									
12	1953	N	481	-0-	-1472	-0-	32	1	412	2	Y	34	36	1			3
							37	9									
01	1891	N	717	-0-	-1174	-0-	51	1	616	2	Y	45	39	1			9
							50	9									
02	1596	N	496	-0-	-1100	-0-	37	1	433	2	Y	24	25	1			8
							26	9									
*03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	462	2	Y	40	45	1			3
							44	9									

FRED KYLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282067 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6178 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 6 U RRCID -> 284199 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6110 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAVES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137397 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6539 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 142660 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6120 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148130 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6282 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2232	2	20	9	Y	18	23	1			4
11	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2252	2	26	9	Y	24	26	1			2
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2575	2	26	9	Y	24	14	1			12
01	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2465	2	31	9	Y	28	27	1			13
*02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1902	2	31	9	Y	28	28	1			13
*03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2658	2	30	9	Y	27	28	1			12

CUMMINGS WELL #: 16-U RRCID -> 178344 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6490 - 6514

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 6116 - 6342

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BARBER) 16032 835 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 25 WELL #: 5 C RRCID -> 278050 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6356 - 6462

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) //CONT.// 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

10	651	N	362	-0-	-289	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2974	N	2485	-0-	-489	-0-	2485	3			Y	-0-					-0-
11	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
12	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1643	X	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
02	1484	X	1096	-0-	-388	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
*03	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					213
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					213
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					213
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	994	3	62	9	N	56	166	1			103
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	755	3	37	9	N	34					137
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	953	3	44	9	N	40					177

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		151	-0-	151	425	151	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		159	-0-	159	584	159	2			N	-0-					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7-C RRCID -> 141230 COMPL. DATE 02/03/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	149	1	2869	2	Y	-0-					-0-
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	134	1	2569	2	Y	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2661	2	Y	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	138	1	2521	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1950	-0-	-206	-0-	95	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	129	1	2510	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRNKO-BRIGGS WELL #: 2-C RRCID -> 141451 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSHARON OIL AND GAS 728886
ROBERTS GU WELL #: 5 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROSHARON OIL AND GAS //CONT.// 728886
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	38	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	588	N	391	-0-	-197	-0-	25	1	362	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 089332 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAGRONE-JETER WELL #: 3 RRCID -> 091565 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER "F" WELL #: 2 RRCID -> 131178 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 135518 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 135523 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6478 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	2441	-0-	2441	2516	85 26	1 9	2330	3	Y	24	16	1			8
*05	14B2	EXT	897	-0-	897	3413	31 11	1 9	855	3	Y	10	16	1			2
*06	14B2	EXT	963	-0-	963	4376	6 7	1 9	950	3	Y	6	6	0	2	1	-0-
*07	14B2	EXT	980	-0-	980	5356	965	3	15	9	Y	14	13	0			1
*08	14B2	EXT	1003	-0-	1003	6359	14 17	1 9	972	3	Y	15	15	0			1
*09	14B2	EXT	47	-0-	47	6406	47	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	7298	X	892	-0-	-6406	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
*11	750	N	212	-0-	-538	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	432	-0-	-343	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2490	N	1660	-0-	-830	-0-	57	1	1573	3	N	27	26	1			9
							30	9									
*05	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	57	1	1578	3	N	26	30	1			5
							29	9									
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	11	1	1427	3	N	16	15	0	5	1	1
							18	9									
*07	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1629	3	34	9	N	31	31	0			1
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	26	1	1931	3	N	37	37	0			1
							41	9									
*09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1500	3	28	9	N	25	25	0			1
*10	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1423	3	24	9	N	22	22	0			1
*11	1920	N	1376	-0-	-544	-0-	1376	3			N	-0-	1	0			-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 079931 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON) //CONT.// 16032 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 140130 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS) 16032 871 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 187893 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
CAMERON UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 088502 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 091224 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3482	X	3183	-0-	-299	-0-	158	1	3025	2	Y	-0-					-0-
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	152	1	2967	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	163	1	3002	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2070	-0-	-898	-0-	101	1	1969	2	Y	-0-					-0-
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	161	1	3149	2	Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BURTON, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 137785 COMPL. DATE 03/15/1992 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	8828					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) //CONT.// 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	41	1	1715	2	Y	31	34	1			10
							34	9									
11	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	31	1	1659	2	Y	34	24	1			20
							37	9									
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	56	1	2362	2	Y	53	65	1			8
							58	9									
01	1798	N	1611	-0-	-187	-0-	36	1	1541	2	Y	31	26	1			13
							34	9									
02	2072	#	1582	-0-	-490	-0-	25	1	1522	2	Y	32	25	1			20
							35	9									
03	1798	#	1237	-0-	-561	-0-	28	1	1179	2	Y	27	42	1			5
							30	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED) 16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
REED, W.M. WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
POWERS, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

10	5301	X	4785	-0-	-516	-0-	4785	3			N	-0-					-0-
11	5130	X	4619	-0-	-511	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4379	-0-	-922	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	3737	-0-	-1037	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
*02	4312	X	3171	-0-	-1141	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	3510	-0-	-1264	-0-	3510	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP) 16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 13 WELL #: 9 C RRCID -> 210331 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6200 - 6210

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 13 WELL #: 14 C RRCID -> 210456 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6174 - 6184

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137816 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6650 - 6677

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 162198 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6700 - 6758

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 283067 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 6709 - 6718

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH WELL #: 4 C RRCID -> 284514 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6694 - 6704

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 11 WELL #: 7-C RRCID -> 136192 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6705 - 6715

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 4 C RRCID -> 174679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6368 - 6385

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CGU 19 WELL #: 6 C RRCID -> 176948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6374 - 6388

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES) 16032 907 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
D90 ENERGY, LLC 195797
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 133206 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 6411 - 6426

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6301 - 6305

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE WELL #: 4 RRCID -> 277469 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 6104 - 6136

10	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	3			N	-0-					178
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					178
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					178
01	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					178
02	672	N	480	-0-	-192	-0-	480	3			N	-0-					178
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					178

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 54 RRCID -> 137551 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6193 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	412	2	3	9	Y	3	3	1			1
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	393	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	360	2	3	9	Y	3	2	1			1
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	2	3	9	Y	3	3	1			1

THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	6	1			1
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					4
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1044	2	4	9	Y	4	6	1			2
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1					3
*02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4	6	1			1
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3	3	1			1

ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6323 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6312 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6341 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT					-0-

LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6289 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6304 - 6319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	101	-0-	101	101	101	2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	101				Y	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	304	1	3149	2	Y	-0-	10	1			-0-
11	3390	X	3263	-0-	-127	-0-	300	1	2963	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3302	-0-	-201	-0-	296	1	2982	2	Y	22	14	1			8
							24	9									
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	306	1	3016	2	Y	186	168	1			26
							205	9									
02	3164	X	2172	-0-	-992	-0-	211	1	1808	2	Y	139	147	1			18
							153	9									
03	3441	X	2891	-0-	-550	-0-	310	1	2377	2	Y	185	183	1			20
							204	9									

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	20						Y	NO RPT					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A 21 UNIT WELL #: A 37 T RRCID -> 284784 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6335 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	N	4	4	1			1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5	5	1			1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N	4	5	1			-0-
01	930	N	86	-0-	-844	-0-	82	2	4	9	N	4	3	1			1
02	504	N	40	-0-	-464	-0-	40	2			N	-0-	1	1			-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	N	5	4	1			1

HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 286314 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6069 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	1241	2	206	9	N	187	185	1			54
11	1740	X	1435	-0-	-305	-0-	1260	2	175	9	N	159	174	1			39
12	1798	X	1391	-0-	-407	-0-	1217	2	174	9	N	158	169	1			28
01	1550	X	1315	-0-	-235	-0-	1158	2	157	9	N	143	148	1			23
02	1400	X	953	-0-	-447	-0-	809	2	144	9	N	131	99	1			55
03	1488	X	1210	-0-	-278	-0-	248	1	804	2	N	144	143	1			56
							158	9									

XTO ENERGY INC. 945936
GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.) 16032 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 142618 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSS, L.T. UNIT WELL #: 4-C RRCID -> 144488 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASHLEY, M. UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147171 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154466 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 20 RRCID -> 198048 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

10	T. A.		4742	-0-	4742	13360	289 10	1 9	4443	2	Y	9	9	1			3
11	T. A.		5003	-0-	5003	18363	299 9	1 9	4695	2	Y	8	8	1			3
12	23091	X	4728	-0-	-18363	-0-	298 11	1 9	4419	2	Y	10	11	1			2
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287 15	1 9	4511	2	Y	14	10	1			6
*02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	216 18	1 9	3103	2	Y	16	17	1			5
*03	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4046	2	12	9	Y	11	15	1			1

CUMMINGS WELL #: 14U RRCID -> 284773 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6312 - 9594

10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 126787 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6186 - 6224

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT #10 WELL #: 9 U RRCID -> 170036 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6381 - 6387

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 171715 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6366 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SHIVERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089290 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6311 - 6440

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANKENSHIP UNIT WELL #: 10 F RRCID -> 159876 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6570 - 6578

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
POWERS, E.C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270368 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6500 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	570	N	202	-0-	-368	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*01	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

POWERS, E.C. UNIT WELL #: 28 RRCID -> 271670 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6706 - 6730

10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LAGRONE, T. S. A WELL #: 1TP RRCID -> 279482 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6449 - 7168

10	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5770	3	8	9	N	7	5	1			4
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5883	3	4	9	N	4	7	1			1
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6737	3	18	9	N	16	12	1			5
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5964	3	8	9	N	7	8	1			4
*02	5488	X	77	-0-	-5411	-0-	71	3	6	9	N	5	7	1			2
03	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5598	3	15	9	N	14	11	1			5

MANGHAM, R. S. A WELL #: 1 RRCID -> 290513 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6573 - 9832

02	14B2 EXT		200	-0-	200	200	200	3			N	-0-					-0-
03	0	W	81	-0-	81	281	81	3			N	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6463 - 6478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173143 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6373 - 6396

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

THOMPSON UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 177794 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6406 - 6421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 8 C RRCID -> 184492 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6486 - 6504

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 191080 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6355 - 6391

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350

10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		Y	-0-			-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1229	-0-	-42	-0-	1229	2		Y	-0-			-0-
02	1120 N	836	-0-	-284	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
*03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1327	-0-	-381	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITE WELL #: 17 U RRCID -> 206602 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 6375 - 6385

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEBERT WELL #: 9 C RRCID -> 208675 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6490

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENDER, H.R. WELL #: 13 C RRCID -> 214272 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 6427

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 216910 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6368 - 6447

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427

10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450

10	10602 X	9802	-0-	-800	-0-	9785	2	17	9	Y	15	17	1				4
11	10050 X	9264	-0-	-786	-0-	9246	2	18	9	Y	16	19	1				1
12	9858 X	9409	-0-	-449	-0-	9391	2	18	9	Y	16	9	1				8
01	9858 X	9496	-0-	-362	-0-	9475	2	21	9	Y	19	18	1				9
02	7644 X	6756	-0-	-888	-0-	6736	2	20	9	Y	18	18	1				9
*03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	9459	2	19	9	Y	17	18	1				8

HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6608 - 6808

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 268874 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6391 - 6399

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SOUTHLAND PAPER CO WELL #: 21 RRCID -> 271905 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 6406 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3207	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2936	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	3069	X	2762	-0-	-307	-0-	2760	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	SWR 10		7172	-0-	7172	7172	7161	2	11	9	Y	10	6	1			4
02	SWR 10		10002	-0-	10002	17174	9945	2	57	9	Y	52	49	1			7
03	SWR 10		12716	-0-	12716	29890	12692	2	24	9	Y	22	27	1			2

THOMAS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 271977 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6955 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1174	2	55	9	Y	50	49	1			9
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1113	2	55	9	Y	50	50	1			9
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1112	2	61	9	Y	55	55	1			9
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1091	2	63	9	Y	57	58	1			8
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	967	2	59	9	Y	54	55	1			7
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1063	2	63	9	Y	57	58	1			6

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 274180 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6740 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1726	2	4	9	Y	4	4	1			1
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1630	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1641	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	1736	N	1604	-0-	-132	-0-	1597	2	7	9	Y	6	5	1			1
02	1512	N	1343	-0-	-169	-0-	1337	2	6	9	Y	5	5	1			1
*03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4	4	1			1

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 275566 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6616 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 277584 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7106 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	284	1	18	2	Y	347	342	1			59
							382	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	300	1	381	9	Y	346	346	1			59
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	265	1	47	2	Y	385	379	1			65
							424	9									
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	310	1	432	9	Y	393	403	1			55
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	Y	377	382	1			50
							415	9									
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	310	323	1			37
							341	9									

CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 279940 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 7908 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 281530 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6468 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3146	-0-		46	46	292	1	2854	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3026	-0-		26	72	283	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2927	N	2855	-0-		-72	-0-	260	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	284	1	2964	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1502	-0-		-1130	-0-	148	1	1354	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2880	-0-		-34	-0-	310	1	2570	2	N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 7 RRCID -> 282535 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6396 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10639	X	10639	-0-		-0-	-0-	10637	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	9979	X	9979	-0-		-0-	-0-	9977	2	2	9	N	2	1	1			1
12	10029	X	10029	-0-		-0-	-0-	10027	2	2	9	N	2	3	1			-0-
01	10013	X	9966	-0-		-47	-0-	9963	2	3	9	N	3	2	1			1
02	9044	X	7047	-0-		-1997	-0-	7046	2	1	9	N	1	1	1			1
03	10013	X	9565	-0-		-448	-0-	9563	2	2	9	N	2	3	1			-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 282881 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6660 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 5 RRCID -> 283014 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6398 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 283145 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6377 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 283241 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7947 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-		-0-	-0-	125	2	2	9	N	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-		-0-	-0-	99	2	11	9	N	10	7	1			3
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	103	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PAGE, L. E. WELL #: 17 RRCID -> 283740 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 6943 - 6973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3381	-0-		-246	-0-	3377	2	4	9	N	4	3	1			1
11	3510	X	3201	-0-		-309	-0-	3198	2	3	9	N	3	3	1			1
12	3503	X	3199	-0-		-304	-0-	3196	2	3	9	N	3	3	1			1
01	3503	X	3165	-0-		-338	-0-	3162	2	3	9	N	3	4	1			-0-
02	3052	X	2001	-0-		-1051	-0-	1998	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3379	X	3163	-0-		-216	-0-	3160	2	3	9	N	3	3	1			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HEBERT WELL #: 1 RRCID -> 285107 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6432 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2185	-0-	-326	-0-	2074	2	111	9	N	101	100	1			17
11	2370	X	2067	-0-	-303	-0-	1953	2	114	9	N	104	103	1			18
12	2294	X	2002	-0-	-292	-0-	1874	2	128	9	N	116	114	1			20
01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	2022	2	130	9	N	118	121	1			17
02	1960	X	1615	-0-	-345	-0-	1525	2	90	9	N	82	88	1			11
*03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2340	2	130	9	N	118	116	1			13

HULL UNIT A WELL #: A 47 RRCID -> 286082 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6238 - 6296

10	5611	X	4596	-0-	-1015	-0-	4589	2	7	9	N	6	5	1			2
11	4860	X	4377	-0-	-483	-0-	4370	2	7	9	N	6	7	1			1
12	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	4292	2	9	9	N	8	8	1			1
01	4898	X	4237	-0-	-661	-0-	4228	2	9	9	N	8	8	1			1
02	4284	X	3667	-0-	-617	-0-	3658	2	9	9	N	8	8	1			1
03	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	3986	2	8	9	N	7	7	1			1

DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 286246 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6382 - 6413

10	19623	X	15732	-0-	-3891	-0-	15674	2	58	9	N	53	62	1			9
11	18240	X	14465	-0-	-3775	-0-	14397	2	68	9	N	62	61	1			10
12	17360	X	14769	-0-	-2591	-0-	14703	2	66	9	N	60	60	1			10
01	17174	X	14120	-0-	-3054	-0-	14061	2	59	9	N	54	47	1			17
02	14812	X	12291	-0-	-2521	-0-	12229	2	62	9	N	56	64	1			9
03	15717	X	11933	-0-	-3784	-0-	11882	2	51	9	N	46	44	1			11

HANCOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 286820 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 6116 - 6124

10	1395	X	1042	-0-	-353	-0-	67	1	965	2	N	9	9	1			2
							10	9									
11	1230	X	1162	-0-	-68	-0-	77	1	1068	2	N	15	15	1			2
							17	9									
12	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	75	1	1007	2	N	15	15	1			2
							17	9									
01	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	74	1	992	2	N	13	11	1			4
							14	9									
02	1092	X	879	-0-	-213	-0-	57	1	807	2	N	14	16	1			2
							15	9									
03	1209	X	942	-0-	-267	-0-	65	1	865	2	N	11	10	1			3
							12	9									

CAPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 288123 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6114 - 6132

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER WELL #: 2 RRCID -> 288333 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6740 - 6818

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	398	2	25	9	N	23	27	1			2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	2	1	9	N	1	3	1			-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	434	N	101	-0-	-333	-0-	100	2	1	9	N	1	1	1			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	2	6	9	N	5	4	1			1

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 288350 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6483 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3691	-0-	-804	-0-	3605	2	86	9	N	78	79	1			12
11	4200	X	3381	-0-	-819	-0-	3311	2	70	9	N	64	64	1			12
12	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	3567	2	92	9	N	84	82	1			14
01	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3377	2	96	9	N	87	89	1			12
02	3332	X	2782	-0-	-550	-0-	2706	2	76	9	N	69	72	1			9
03	3689	X	3061	-0-	-628	-0-	2966	2	95	9	N	86	86	1			9

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 14 RRCID -> 271769 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 6504 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 4 RRCID -> 273553 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 6444 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 155462 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	27	1	536	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	270	-0-	-262	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 156402 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 202 RRCID -> 160801 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 208 RRCID -> 161305 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 166226 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 74 D RRCID -> 168932 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 162 D RRCID -> 171681 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6244 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	97	1	3120	2	N	-0-					-0-
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	88	1	2845	2	N	-0-					-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	128	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	136	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73	1	2355	2	N	-0-					-0-
*03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	81	1	2619	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	87 11	1 9	982	2	Y	10	11	1			3
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	79 11	1 9	958	2	Y	10	9	1			4
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	68 13	1 9	930	2	Y	12	14	1			2
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48 14	1 9	699	2	Y	13	10	1			5
*02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	65 17	1 9	692	2	Y	15	15	1			5
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	22 11	1 9	808	2	Y	10	14	1			1

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	341	N	141	-0-	-200	-0-	9	1	129	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	10	1	111	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522

10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	981	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	953	2	14	9	Y	13	12	1			3
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15	16	1			2
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	898	2	13	9	Y	12	11	1			3
02	896	N	661	-0-	-235	-0-	650	2	11	9	Y	10	8	1			5
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	800	2	8	9	Y	7	10	1			2

FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	27	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		47	-0-	47	74	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 214326 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6516 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	310	1	481	2	Y	124	122	1			21
							136	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	300	1	450	2	Y	124	124	1			21
							136	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	307	1	397	2	Y	138	136	1			23
							152	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	306	1	407	2	Y	141	144	1			20
							155	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	182	1	359	2	Y	87	96	1			11
							96	9									
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	293	1	543	2	Y	140	136	1			15
							154	9									

MAURITZEN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 215299 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6444 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	25	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 216218 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	434	X	401	-0-	-33	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	434	X	394	-0-	-40	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	392	X	255	-0-	-137	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*03	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616

10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	310	1	1946	2	Y	57	56	1			10
							63	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	300	1	1742	2	Y	56	56	1			10
							62	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	305	1	1885	2	Y	63	62	1			11
							69	9									
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	310	1	2015	2	Y	64	66	1			9
							70	9									
02	2156	X	1449	-0-	-707	-0-	185	1	1220	2	Y	40	44	1			5
							44	9									
03	2325	X	2323	-0-	-2	-0-	310	1	1943	2	Y	64	62	1			7
							70	9									

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372

10	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	404	1	13061	2	N	-0-					-0-
11	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	566	1	18301	2	N	-0-					-0-
12	17888	X	17888	-0-	-0-	-0-	537	1	17351	2	N	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	474	1	15340	2	N	-0-					-0-
02	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	395	1	12787	2	N	-0-					-0-
*03	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	471	1	15221	2	N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CLEMENTS WELL #: 3 RRCID -> 177338 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6818 - 6834

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CUMMINGS WELL #: 16-L RRCID -> 178345 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6752 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 214425 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6802 - 6806

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 222786 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6814 - 6824

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6420 - 7526

10	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	97 4	1 9	3494	2	Y	4	4	1			1
11	1560 X	1064	-0-	-496	-0-	33	1	1031	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	2742	2	Y	2	2	1			-0-
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	34	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*02	1456 X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612 X	465	-0-	-1147	-0-	10	1	455	2	Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

10	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	65	1	2089	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	1416	-0-	-894	-0-	42	1	1374	2	N	-0-					-0-
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	71	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	2027	-0-	-205	-0-	61	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	52	1	1675	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2058	-0-	-298	-0-	62	1	1996	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS 879300
JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 156296 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6875 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 156333 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 157102 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	193	1	3234	3	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3217	-0-	-443	-0-	146	1	3071	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	190	1	3252	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3105	-0-	-677	-0-	184	1	2921	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1856	-0-	-1420	-0-	102	1	1754	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 157156 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 61-F RRCID -> 157770 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 106-F RRCID -> 157927 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 182-F RRCID -> 158099 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 6554 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 158412 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6553 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	10	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 186 F RRCID -> 158627 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6764 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 159104 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 189-F RRCID -> 159266 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6708 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 207 D RRCID -> 160955 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6806 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 49 RRCID -> 162260 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	35	1	570	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 91 D RRCID -> 165639 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 133 D RRCID -> 166248 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 4	1 9	85	3	Y	4	3	1			2
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	157	3	Y	4	5	1			1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	118	3	Y	5	5	1			1
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8 10	1 9	113	3	Y	9	8	1			2
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	5 4	1 9	83	3	Y	4	5	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 D RRCID -> 168887 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1329					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	67	3	N	12	9	1			4
							13	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	10	11	1			3
							11	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	14	14	1			3
							15	9									
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	24	22	1			5
							26	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	404	3	N	17	18	1			4
							19	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	251	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	241	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	250	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	380	-0-	-85	-0-	248	1	132	2	Y	-0-					-0-
*02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	227	1	188	2	Y	-0-					-0-
*03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	251	1	311	2	Y	-0-					-0-

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182988 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 189538 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6943 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 189828 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6992 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
11	3930	X	3385	-0-	-545	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3549	-0-	-295	-0-	3549	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	3059	-0-	-1281	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	1782	-0-	-2110	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	2023	-0-	-1945	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7142					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	3			N	-0-					47
11	1020	N	988	-0-	-32	-0-	988	3			N	-0-					47
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					47
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1903	3	18	9	N	16					63
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1446	3	11	9	N	10					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

HOLCOMBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244503 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9776 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HOLCOMBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247384 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8681 - 9959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1066	2	12	9	N	11	5	8			115
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	2	2	9	N	2					117
12	1116	N	982	-0-	-134	-0-	979	2	3	9	N	3	66	1	2	8	52
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	985	2	3	9	N	3	3	8			52
02	1008	N	878	-0-	-130	-0-	871	2	7	9	N	6	3	8			55
03	992	N	421	-0-	-571	-0-	415	2	6	9	N	5	2	8			58

JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3496	2	11	9	N	10	2	8			165
11	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3453	2	6	9	N	5					170
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4163	2	10	9	N	9	118	1	1	8	60
01	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4236	2	6	9	N	5	3	8			62
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2989	2	12	9	N	11	3	8			70
*03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4226	2	23	9	N	21	2	8			89

DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3011	2	11	9	N	10	1	8			52
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					52
12	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					52
01	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2152	2			N	-0-					52
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					52
03	2294	X	1921	-0-	-373	-0-	1921	2			N	-0-					52

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					233
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					233
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					233
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734

10	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	691	1	1297	2	N	27					123
							30	9									
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	470	1	1498	2	N	27					150
							30	9									
12	2139	N	2031	-0-	-108	-0-	597	1	1434	2	N	-0-	78	1			72
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	660	1	1472	2	N	-0-					72
02	1876	N	1708	-0-	-168	-0-	585	1	1123	2	N	-0-					72
*03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	81	1	1967	2	N	-0-					72

JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	997	2	36	9	N	33	59	1			26
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	2	2	9	N	2					28
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					28
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					28
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					28
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					28

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	-0-					91

SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688

10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	702	1	1318	2	N	36					193
							40	9									
11	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	438	1	1401	2	N	36					229
							40	9									
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	828	1	1991	2	N	31	111	1			149
							34	9									
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	694	1	1551	2	N	-0-					149
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	690	1	1325	2	N	-0-					149
03	2294	N	2229	-0-	-65	-0-	87	1	2122	2	N	18	167	1			-0-
							20	9									

MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742

10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	713	1	1339	2	N	-0-					37
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	502	1	1604	2	N	-0-					37
12	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	674	1	1618	2	N	-0-					37
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	727	1	1624	2	N	-0-					37
02	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	557	1	1070	2	N	-0-					37
*03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	93	1	2254	2	N	-0-					37

BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728

10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	320	1	601	2	N	7					300
							8	9									
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	229	1	730	2	N	-0-					300
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	348	1	838	2	N	-0-					300
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	364	1	813	2	N	-0-					300
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	315	1	606	2	N	-0-					300
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	-0-					300

BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	391	1	735	2	N	-0-					251
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	243	1	776	2	N	-0-					251
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	299	1	718	2	N	-0-					251
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	296	1	660	2	N	-0-					251
02	952	N	812	-0-	-140	-0-	278	1	534	2	N	-0-					251
03	1023	N	494	-0-	-529	-0-	19	1	475	2	N	-0-	31	1			220

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2784 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	207	1	389	2	N	1					47
							1	9									
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	128	1	409	2	N	1					48
							1	9									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	218	1	522	2	N	-0-					48
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	374	1	836	2	N	-0-					48
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	136	1	260	2	N	-0-					48
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	N	-0-					48

BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8499 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	508	1	954	2	N	128	184	1			122
							141	9									
11	1590	N	1379	-0-	-211	-0-	325	1	1037	2	N	15					137
							17	9									
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	386	1	927	2	N	28					165
							31	9									
01	1612	N	937	-0-	-675	-0-	290	1	647	2	N	-0-					165
02	1288	N	468	-0-	-820	-0-	161	1	307	2	N	-0-					165
03	1333	N	407	-0-	-926	-0-	16	1	391	2	N	-0-	149	1			16

SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9750 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	780	1	1464	2	N	112					291
							123	9									
11	2250	N	2223	-0-	-27	-0-	520	1	1657	2	N	42					333
							46	9									
12	2325	N	2247	-0-	-78	-0-	651	1	1567	2	N	26					359
							29	9									
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	705	1	1576	2	N	-0-					359
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	737	1	1415	2	N	-0-					359
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	90	1	2210	2	N	-0-	175	1			184

NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	561	1	1054	2	N	-0-					120
11	1560	N	602	-0-	-958	-0-	144	1	458	2	N	-0-					120
12	1643	N	1029	-0-	-614	-0-	302	1	727	2	N	-0-					120
01	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	435	1	972	2	N	-0-					120
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	350	1	673	2	N	-0-					120
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	2	N	-0-					120

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					130
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					130
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					130
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					130
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130

WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9402 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	661	2	44	9	N	40					110
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	564	2	22	9	N	20					130
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	599	2	9	9	N	8					138
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					138
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					138
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	EOG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 204127	COMPL. DATE 07/15/2004				TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8267 - 9880				
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					28
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					28
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	Y	-0-					28
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					28
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					28
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					28
	KEYS, PATSY				WELL #: 1	RRCID -> 204562	COMPL. DATE 05/26/2006				TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8280 - 9798				
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					7
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					7
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					7
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					7
	BRADSHAW-O'BRIEN				WELL #: 1 T	RRCID -> 206310	COMPL. DATE 06/15/2007				TOTAL DEPTH 9963		PERF. 9126 - 9818				
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	Y	-0-					18
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					18
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	3	Y	-0-					18
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					18
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					18
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					18
	RICHARDSON				WELL #: 1	RRCID -> 206320	COMPL. DATE 10/04/2012				TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9624 - 9910				
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	74	1	893	3	Y	72					72
							79	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	81	1	1031	3	Y	-0-					72
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	Y	-0-					72
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	124	1	1641	3	Y	-0-					72
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	118	1	1430	3	Y	-0-					72
	RAINS				WELL #: 1	RRCID -> 206321	COMPL. DATE 07/22/2006				TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9622 - 9866				
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					7
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					7
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	27					34
							30	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					34
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					34
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					43
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					43
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	-0-					43
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					43
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	3	Y	-0-					43
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					43

BRYANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206323 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8341 - 9915

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 207880 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8553 - 9902

10	589	N	431	-0-	-158	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					19
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	Y	-0-					19
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	Y	-0-					19
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	Y	-0-					19
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	26	1	348	3	Y	-0-					19
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	35	1	425	3	Y	-0-					19

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 208940 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9584 - 9865

10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	3	Y	-0-					18
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	65	1	783	3	Y	-0-					18
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	60	1	767	3	Y	-0-					18
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	787	3	Y	-0-					18
02	700	N	647	-0-	-53	-0-	45	1	602	3	Y	-0-					18
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	63	1	760	3	Y	-0-					18

RICHARDSON WELL #: 3 RRCID -> 208941 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8376 - 9958

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 209744 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8214 - 9778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					95
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					95
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	6					101
							7	9									
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					101
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					101
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					101

RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					43
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					43
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					43
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					43
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					43
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					43

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					56
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					56
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	5					61
							6	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					61
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					61
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					61

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					7
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					7
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	20	11	1			16
							22	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					16
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					16
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KEYS, PATSY WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					18
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					18
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					18
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					18
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					18
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					18

KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					62
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					62
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					62
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					62
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					62
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					62

MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					8
11	120	N	7	-0-	-113	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					8
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	21	13	1			16
							23	9									
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					16
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					16
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					16

KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					118
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					118
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					118
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					118
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					118
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	Y	-0-					118

KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					11
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					11
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					11
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					11
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					11
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RAINS WELL #: 4 RRCID -> 214967 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8325 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

RAINS WELL #: 3 RRCID -> 214971 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8322 - 9889

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					18
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					18
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	30					48
							33	9									
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					48
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					48
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48

RAINS WELL #: 5 RRCID -> 215149 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8315 - 9856

10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					15
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					15
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					15
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					15
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					15
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					15

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216041 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8598 - 9910

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871

10	527	N	503	-0-	-24	-0-	22	1	481	3	Y	-0-	10	1			1
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	17	1	401	3	Y	6					7
							7	9									
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	21	1	460	3	Y	13					20
							14	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	24	26	1			18
							26	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	11	18	1			11
							12	9									
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	Y	4	13	1			2
							4	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	151	3	Y	11					18
							12	9									
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	12	1	142	3	Y	3					21
							3	9									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					21
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					21
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					21
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					21

RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					5
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	21	10	1			16
							23	9									
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					16
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					16
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					16

RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					23
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					23
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	30					53
							33	9									
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					53
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					53
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					53

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					12
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					12
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					12
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					12
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					12
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					12

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	367	3	Y	3					55
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	-0-	43	1			12
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					12
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					12
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	3	Y	-0-					12
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	3	Y	-0-					12

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	1	8	1			2
							1	9									
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	4					6
							4	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	7					13
							8	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	23	19	1			17
							25	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	Y	4	13	1			2
							4	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	201	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	8	1	191	3	Y	4					5
							4	9									
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	Y	18					23
							20	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	19	27	1	1	8	14
							21	9									
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	7	1	161	3	Y	8	14	1			8
							9	9									
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-	8	1			-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	366	3	Y	1	14	1			2
							1	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	Y	5					7
							6	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	Y	11					18
							12	9									
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	Y	15	20	1			15
							17	9									
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	6	18	1			3
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1745	-0-	-301	-0-	134	1	1611	3	Y	-0-					28
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	147	1	1769	3	Y	-0-					28
12	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	146	1	1854	3	Y	-0-					28
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	149	1	1737	3	Y	-0-					28
02	1792	N	1606	-0-	-186	-0-	113	1	1492	3	Y	1	1	8			28
							1	9									
03	2015	N	1680	-0-	-335	-0-	128	1	1552	3	Y	-0-					28

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221157 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8612 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					23
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					23
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					23
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					23
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					23
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	24					47
							26	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 221221 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8166 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 4 RRCID -> 221225 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8282 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					2
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					2
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					2
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					2
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					2

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221244 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 8619 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	53	1	1182	3	Y	20	24	1			21
							22	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	35	1	828	3	Y	37					58
							41	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	837	3	Y	24					82
							26	9									
01	899	N	651	-0-	-248	-0-	28	1	594	3	Y	26	89	1	1	8	18
							29	9									
02	812	N	458	-0-	-354	-0-	19	1	430	3	Y	8	19	1			7
							9	9									
*03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1247	3	Y	45	30	1			22
							50	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	22	1	266	3	Y	-0-					105
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					105
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	3	Y	-0-					105
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	-0-					105
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					105
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	24					129
							26	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	121	1	2699	3	Y	30	75	1			31
							33	9									
11	2850	X	2464	-0-	-386	-0-	99	1	2322	3	Y	39					70
							43	9									
12	2945	X	2405	-0-	-540	-0-	102	1	2242	3	Y	55					125
							61	9									
01	2852	N	2767	-0-	-85	-0-	119	1	2538	3	Y	100	150	1	1	8	74
							110	9									
02	2296	N	1957	-0-	-339	-0-	80	1	1815	3	Y	56	75	1			55
							62	9									
*03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	119	1	2680	3	Y	67	89	1			33
							74	9									

WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-					50
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-	39	1			11
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 6 RRCID -> 222654 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11853 PERF. 8294 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
LANCASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222655 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9827 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224183 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8207 - 8770

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					34
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					34
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					34
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					34
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					34
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					34

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 224919 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8606 - 9770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158

10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					38
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					38
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					38
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					38
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					38
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					38

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945

10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	7					14
							8	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-	11	1			3
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	28	10	1			21
							31	9									
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	6	1	125	3	Y	-0-	17	1			4
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					4
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	18	17	1			5
							20	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828

10	434	N	426	-0-	-8	-0-	33	1	390	3	Y	3					30
							3	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	3	Y	-0-	23	1			7
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					7
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					7
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					7
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	31	1	370	3	Y	-0-					7

ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918

10	558	N	181	-0-	-377	-0-	8	1	173	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	540	N	130	-0-	-410	-0-	5	1	124	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	133	-0-	-301	-0-	6	1	124	3	Y	3					4
							3	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	47	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	112	N	59	-0-	-53	-0-	2	1	56	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	8	5	1			4
							9	9									

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695

10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					66
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	-0-					66
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	-0-					66
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					66
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					66
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	24					90
							26	9									

MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6575	X	4082	-0-	-2493	-0-	313	1	3757	3	Y	11	1	8			34
							12	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	250	1	3006	3	Y	3					37
							3	9									
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	183	1	2332	3	Y	-0-					37
01	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	178	1	2076	3	Y	-0-					37
02	3220	X	2231	-0-	-989	-0-	157	1	2074	3	Y	-0-					37
03	3565	X	2234	-0-	-1331	-0-	171	1	2063	3	Y	-0-					37

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					145
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	29	1	668	3	Y	15					160
							17	9									
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	18	1	394	3	Y	16	1	8			175
							18	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	1	1	8			175
							1	9									
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	Y	-0-					175
03	434	N	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					175

HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					26
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					26
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					26
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					26
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					26
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					26

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 4 RRCID -> 226507 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8285 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					9
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					9
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					9
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					9
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	11	1	139	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					4

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

MARGIE WELL #: 7 RRCID -> 226508 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9652 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	60	1	723	3	Y	-0-					7
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	58	1	703	3	Y	-0-					7
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	21	12	1			16
							23	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	94	1	1090	3	Y	-0-					16
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	60	1	801	3	Y	-0-					16
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	71	1	864	3	Y	-0-					16

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 226509 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8574 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					6
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-	5	1			1
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					1
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					1
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					1

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 5 RRCID -> 226514 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9500 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	Y	11					18
							12	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	3					21
							3	9									
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					21
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					21
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	Y	-0-					21
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					21

ABNEY WELL #: 1 RRCID -> 226526 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 8266 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 3 RRCID -> 226527 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8353 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROSEHAVEN WELL #: 2 RRCID -> 226528 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8518 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					76
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	5					81
							6	9									
12	465	N	132	-0-	-333	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					81
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	13	1	8			93
							14	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	Y	3	57	1			39
							3	9									
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HAVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226531 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8641 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					117
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					117
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	3	N	-0-					117
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	3	N	-0-					117
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					117
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					117

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	49	1	1088	3	Y	66					116
							73	9									
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	44	1	1037	3	Y	42	90	1			68
							46	9									
12	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	47	1	1034	3	Y	79	86	1	1	8	60
							87	9									
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	50	1	1073	3	Y	47	50	1	6	8	51
							52	9									
02	1064	N	737	-0-	-327	-0-	30	1	678	3	Y	26					77
							29	9									
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	86	138	1			25
							95	9									

HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811

10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					31
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	3	Y	-0-					31
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	25	1	322	3	Y	-0-					31
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					31
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					31
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	78	1	943	3	Y	-0-					31

MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	121	1	1447	3	Y	1	1	8			127
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	112	1	1349	3	Y	1	1	8			127
							1	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	579	3	Y	20	131	1			16
							22	9									
01	651	N	507	-0-	-144	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					16
02	700	N	486	-0-	-214	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					16
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	34	1	409	3	Y	-0-					16

ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	Y	8					23
							9	9									
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	280	3	Y	5	18	1			10
							6	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	40	19	1			31
							44	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	13	1	284	3	Y	3	25	1			9
							3	9									
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	8	1	177	3	Y	2					11
							2	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	11	1	253	3	Y	31	33	1			9
							34	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	313	3	Y	8					24
							9	9									
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	13	1	302	3	Y	5	19	1			10
							6	9									
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	14	1	304	3	Y	40	19	1			31
							44	9									
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	311	3	Y	4	25	1			10
							4	9									
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	10	1	217	3	Y	4					14
							4	9									
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	36	39	1			11
							40	9									

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 5 RRCID -> 226970 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8582 - 9874

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 4 RRCID -> 226971 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8257 - 9838

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ABNEY WELL #: 2 RRCID -> 226972 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8562 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					37
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					37
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					37
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					37
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					37
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	23	30	1			30
							25	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 227212 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8702 - 10038

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					54
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					54
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					54
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					54

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

ABNEY WELL #: 3 RRCID -> 228006 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8542 - 9800

10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					25
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					25
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					25
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					25
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					25
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	2	20	1			7
							2	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU WELL #: 1 RRCID -> 228007 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9304 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	17	1	370	3	Y	5					23
							6	9									
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					23
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	15	19	1			19
							17	9									
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	381	3	Y	1					20
							1	9									
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	8	1	181	3	Y	2					22
							2	9									
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	Y	15					37
							17	9									

ROSEHAVEN WELL #: 7 RRCID -> 228008 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8622 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	-0-					8
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	4					12
							4	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	753	3	Y	-0-					12
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	112	1	1305	3	Y	19	1	8			30
							21	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	169	1	2234	3	Y	45	18	1	6	8	51
							50	9									
*03	3100	N	4508	-0-	1408	1408	338	1	4090	3	Y	73	8	8			116
							80	9									

ROSEHAVEN WELL #: 6 RRCID -> 228009 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8584 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON GU WELL #: 4 RRCID -> 228011 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8678 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	364	3	Y	3					20
							3	9									
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					20
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	16	1	356	3	Y	21	17	1			24
							23	9									
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					24
02	336	N	234	-0-	-102	-0-	10	1	221	3	Y	3					27
							3	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	360	3	Y	5					32
							6	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY WELL #: 2 RRCID -> 228018 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8626 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020

MCJIMSEY WELL #: 3 RRCID -> 228203 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8788 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 228204 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9528 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					45
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					45
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	Y	-0-					45
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	3	Y	-0-					45
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	29	1	385	3	Y	-0-					45
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	532	3	Y	-0-					45

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					43
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					43
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					43
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					43
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					43
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					43

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	166	3	Y	8					24
							9	9									
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	8	1	196	3	Y	4					28
							4	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	190	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	144	3	Y	6					16
							7	9									
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	6	1	142	3	Y	3					19
							3	9									
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	2					21
							2	9									

MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037

10	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	Y	4					18
							4	9									
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	10					28
							11	9									
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	3	23	1			8
							3	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	2					10
							2	9									
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	1	1	32	3	Y	3					13
							3	9									
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	8					21
							9	9									

TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

10	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	331	3	Y	3					24
							3	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	-0-	19	1			5
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					5
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	27	1	317	3	Y	-0-					5
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					5
03	341	N	181	-0-	-160	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					6
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					6
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	22	1	277	3	Y	-0-					6
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					6
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	3	Y	-0-	4	1			2
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					2

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEG WELL #: 2 RRCID -> 229175 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8651 - 9900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

LANCASTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229195 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8536 - 10053

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TILLER WELL #: 2 RRCID -> 229208 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8548 - 10007

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

JONES, PENNY WELL #: 1 RRCID -> 229745 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9133 - 9973

10	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					78
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					78
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					78
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					78
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					78

SPENCER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229747 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 8120 - 9724

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 229764 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8532 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					77
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					77
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					77
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					77
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					79

EOG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230277 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 8426 - 9980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 230345 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8635 - 9966

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230346 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9610 - 9870

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	45	1	1001	3	Y	23					126
							25	9									
11	1230	N	1138	-0-	-92	-0-	46	1	1071	3	Y	19					145
							21	9									
12	868	N	641	-0-	-227	-0-	27	1	603	3	Y	10	1	8			154
							11	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	Y	13	3	8			164
							14	9									
02	980	N	469	-0-	-511	-0-	20	1	449	3	Y	-0-					164
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	3	Y	-0-	138	1			26

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					17
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					17
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					17
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					17
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					17
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-	14	1			3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	42	1	944	3	Y	26					142
							29	9									
11	870	N	626	-0-	-244	-0-	25	1	587	3	Y	13					155
							14	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	47	1	1021	3	Y	26	1	8			180
							29	9									
01	1023	N	573	-0-	-450	-0-	25	1	531	3	Y	15	2	8			193
							17	9									
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	20	1	450	3	Y	15					208
							17	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	40	175	1			73
							44	9									

RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	78	1	939	3	Y	-0-					11
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	779	3	Y	-0-					11
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	89	1	1137	3	Y	-0-					11
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	95	1	1109	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	55	1	728	3	Y	-0-					11
03	992	N	495	-0-	-497	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					11

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988

10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					33
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					33
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					33
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					33

JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					54
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					54
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					54
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					54
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					54

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					5
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					5
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					5
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					5
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					5
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	10	1	219	3	Y	-0-	4	1			1

ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31 97	1 9	378	3	Y	88					164
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	23	1	273	3	Y	-0-					164
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					164
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					164
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	300	3	Y	-0-					164
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	23 4	1 9	279	3	Y	4	132	1			36

MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					38
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					38
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					38
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					38
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					38
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					38

TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					117
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	124	3	8	9	Y	7					124
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					124
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					124
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					124
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					124

JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					55
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					55
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					55
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					55
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					55
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					55

MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	68	1	1519	3	Y	9					127
							10	9									
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	58	1	1362	3	Y	8					135
							9	9									
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	67	1	1458	3	Y	12					147
							13	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	15					162
							17	9									
02	1344	N	1236	-0-	-108	-0-	52	1	1178	3	Y	5					167
							6	9									
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	60	1	1357	3	Y	3	127	1			43
							3	9									

MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736

10	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					26
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					26
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					26
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					26
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					26
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728

10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	132	1	1587	3	Y	-0-					11
11	601	X	601	-0-	-0-	-0-	46	1	555	3	Y	-0-					11
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	224	1	2841	3	Y	-0-					11
01	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	177	1	2063	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
02	1512	X	522	-0-	-990	-0-	37	1	485	3	Y	-0-					11
*03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	171	1	2063	3	Y	1	1	8			11
							1	9									

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 232664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9323 - 10075

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 15 RRCID -> 232794 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10033

10	248	N	141	-0-	-107	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					6
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	30	12	1			23
							33	9									
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	19	1			4
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1					5
							1	9									
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	31	27	1			9
							34	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 13 RRCID -> 232830 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8644 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	14	1	312	3	Y	9					42
							10	9									
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	305	3	Y	4	25	1			21
							4	9									
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	311	3	Y	1					22
							1	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	11	13	1			20
							12	9									
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	10	1	220	3	Y	8	17	1			11
							9	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	320	3	Y	1					12
							1	9									

ABNEY WELL #: 8 RRCID -> 232831 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8591 - 9856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232930 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9536 - 9720

10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	101	1	1214	3	Y	10					137
							11	9									
11	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	86	1	1037	3	Y	11					148
							12	9									
12	1302	N	1094	-0-	-208	-0-	80	1	1014	3	Y	-0-					148
01	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	82	1	955	3	Y	-0-					148
02	1064	N	738	-0-	-326	-0-	52	1	686	3	Y	-0-					148
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	171	1	2069	3	Y	1	1	8			148
							1	9									

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232932 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8604 - 9954

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCJIMSEY WELL #: 6 RRCID -> 232936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9768 - 9994

10	434	N	356	-0-	-78	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					14
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					14
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	3	Y	-0-					14
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					14
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					14
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	405	3	Y	-0-					14

ABNEY WELL #: 9 RRCID -> 232937 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8525 - 9852

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
ROBERTS, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 232938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 8686 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 233111 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9245 - 9994

10	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	186	3	Y	7					32
							8	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	5	19	1			18
							6	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					18
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	8	1	180	3	Y	14	10	1			22
							15	9									
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	6	1	143	3	Y	7	19	1			10
							8	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	9	1	201	3	Y	2					12
							2	9									

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 233112 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8660 - 10025

10	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	458	3	Y	5					29
							6	9									
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	19	1	440	3	Y	4	22	1			11
							4	9									
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	456	3	Y	29	18	1			22
							32	9									
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	20	1	424	3	Y	2	18	1			6
							2	9									
02	420	N	304	-0-	-116	-0-	13	1	285	3	Y	5					11
							6	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	19	1	417	3	Y	34	35	1			10
							37	9									

MCCLENDON GU WELL #: 5 RRCID -> 233830 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9864 - 10098

10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	53	1	1182	3	Y	6					112
							7	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	51	1	1193	3	Y	-0-					112
12	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	55	1	1195	3	Y	8	92	1			28
							9	9									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	56	1	1205	3	Y	2					30
							2	9									
02	1148	N	1067	-0-	-81	-0-	43	1	973	3	Y	46					76
							51	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	52	1	1176	3	Y	6					82
							7	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8560 - 9867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					12
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					12
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					12
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					12
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					12
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	16					28
							18	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234350 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8496 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					24

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9507 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					27
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					27
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	32	1	407	3	Y	-0-					27
01	496	N	359	-0-	-137	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					27
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					27
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	31	1	375	3	Y	-0-					27

ROSEHAVEN WELL #: 8 RRCID -> 234367 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9620 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25	1	302	3	Y	-0-					19
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					19
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	3	Y	-0-					19
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					19
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	21	1	277	3	Y	-0-	12	1			7
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					7

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234370 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9560 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	178	1			104
11	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	3			N	-0-					104
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	3			N	-0-					104
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	N	1	1	8			104
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	189	3			N	-0-					104
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					104

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					14
11	510	N	451	-0-	-59	-0-	19	1	432	3	Y	-0-					14
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	20	1	448	3	Y	-0-					14
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					14
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	Y	-0-					14
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	30	1	684	3	Y	-0-					14

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	91	1	1089	3	Y	17	1	8			47
							19	9									
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	101	1	1213	3	Y	3	37	1			13
							3	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	101	1	1284	3	Y	-0-					13
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1184	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	939	3	Y	-0-					13
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	86	1	1044	3	Y	-0-					13

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235854 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8696 - 10024

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	3					14
							3	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	4	11	1			7
							4	9									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	11	1	236	3	Y	28	13	1			22
							31	9									
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	233	3	Y	1	18	1			5
							1	9									
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	7	1	157	3	Y	2					7
							2	9									
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	35	32	1			10
							39	9									

ROBERTS, J.F. WELL #: 2 RRCID -> 235855 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 8661 - 9978

10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					128
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					128
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					128
01	930	N	846	-0-	-84	-0-	845	3	1	9	Y	1	1	8			128
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					128
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					128

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 10 RRCID -> 235859 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8652 - 10028

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235930 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9512 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					74
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					74
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					74
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					74
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					74
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					74

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					4
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					3
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					3
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					3
*03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-

ROBERTS, J.F. WELL #: 3 RRCID -> 236208 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8658 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHOADES, LAWLESS WELL #: 15 RRCID -> 236230 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9786 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

ABNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237093 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8496 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798

10	465	N	297	-0-	-168	-0-	22	1	262	3	Y	12					34
							13	9									
11	450	N	274	-0-	-176	-0-	21	1	249	3	Y	4					38
							4	9									
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					38
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					38
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	16	1	206	3	Y	-0-					38
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	1	30	1			9
							1	9									

ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884

10	372	N	330	-0-	-42	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					7
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	25	1	299	3	Y	-0-					7
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	-0-					7
01	341	N	329	-0-	-12	-0-	26	1	303	3	Y	-0-					7
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	21	1	284	3	Y	-0-	4	1			3
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	3	Y	-0-					3

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888

10	465	N	374	-0-	-91	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					80
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					80
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	24	1	305	3	Y	-0-					80
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					80
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					80
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	3	Y	-0-	74	1			6

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 7 RRCID -> 239815 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9507 - 9754

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	708	3	Y	10					17
							11	9									
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	740	3	Y	3					20
							3	9									
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	61	1	777	3	Y	-0-					20
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	759	3	Y	-0-					20
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					20
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 239870 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8618 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS. J.F. WELL #: 4 RRCID -> 239873 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8694 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

SANGSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239960 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8362 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	14	1	165	3	N	-0-					70
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					70
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	12	1	158	3	N	-0-					70
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	10	1	121	3	N	-0-					70
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	9	1	123	3	N	-0-					70
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	N	-0-					70

FOSTER WELL #: 6 RRCID -> 239962 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9326 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	271	3	Y	2	23	1			5
							2	9									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	11	1	260	3	Y	-0-					5
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	12	1	268	3	Y	3					8
							3	9									
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	8	1	190	3	Y	1					2
							1	9									
*03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					2

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 8 RRCID -> 239967 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9527 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	10					17
							11	9									
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	3					20
							3	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	Y	-0-					20
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-					20
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	Y	-0-					20
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					20

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 239968 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9622 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					25
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					25
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					25
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					25
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					25
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	92	23	1			94
							101	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 14 RRCID -> 240442 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8598 - 9946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240602 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8490 - 9738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN WELL #: 9 RRCID -> 241275 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9670 - 9926

10	1240	N	910	-0-	-330	-0-	70	1	840	3	Y	-0-					120
11	1050	N	830	-0-	-220	-0-	63	1	758	3	Y	8					128
							9	9									
12	992	N	746	-0-	-246	-0-	54	1	692	3	Y	-0-					128
01	899	N	487	-0-	-412	-0-	38	1	443	3	Y	5					133
							6	9									
02	784	N	511	-0-	-273	-0-	36	1	471	3	Y	4	82	1			55
							4	9									
03	744	N	309	-0-	-435	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					55

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 241334 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9334 - 10111

10	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	73	1	1615	3	Y	23	121	1			40
							25	9									
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	68	1	1576	3	Y	33					73
							36	9									
12	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	73	1	1607	3	Y	56	1	8			128
							62	9									
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	75	1	1603	3	Y	47	136	1	3	8	36
							52	9									
02	1568	N	1367	-0-	-201	-0-	57	1	1280	3	Y	27					63
							30	9									
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	75	1	1677	3	Y	50					113
							55	9									

RHOADES, LAWLESS WELL #: 18 RRCID -> 241389 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8709 - 9992

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 241996 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9612 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	94	1	1128	3	Y	-0-					37
11	1170	N	975	-0-	-195	-0-	75	1	900	3	Y	-0-					37
12	1364	N	1162	-0-	-202	-0-	85	1	1077	3	Y	-0-					37
01	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	92	1	1074	3	Y	-0-					37
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	3	Y	-0-					37
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	94	1	1137	3	Y	-0-	34	1			3

BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					58
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					58
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					58
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					58
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					58
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	4	47	1			15
							4	9									

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

10	186	N	124	-0-	-62	-0-	5	1	118	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					1
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	1					2
							1	9									
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					3
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					3

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					25

SPENCER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242134 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9524 - 9772

10	279	N	235	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	-0-					11
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					11
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					11
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					11
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					11
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	16					27
							18	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242388 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8704 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	4	1	99	3	Y	3					3
							3	9									
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	94	3	Y	1					4
							1	9									
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	16	8	1			12
							18	9									
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	12	1			-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

FOSTER WELL #: 9 RRCID -> 242450 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9370 - 10150

10	186	N	141	-0-	-45	-0-	6	1	135	3	Y	-0-	14	1			2
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					2
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	2					4
							2	9									
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	133	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					4

FOSTER WELL #: 4 RRCID -> 242451 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9358 - 10114

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	12	1	284	3	Y	-0-					3
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	Y	3					6
							3	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					2
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	3	Y	-0-					2

ABNEY WELL #: 13 RRCID -> 242452 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11394 PERF. 9566 - 9830

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	Y	-0-					54
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	3					57
							3	9									
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					57
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					57
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					57
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-	46	1			11

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 19 RRCID -> 242513 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8682 - 10002

10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	19					67
							21	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	Y	15	41	1			41
							17	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	Y	40	1	8			80
							44	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	18	47	1			51
							20	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	Y	8	43	1			16
							9	9									
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	32					48
							35	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RHOADES, LAWLESS WELL #: 16 RRCID -> 242517 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9790 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RHOADES, LAWLESS WELL #: 19 RRCID -> 242518 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8728 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					54
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					54
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					54
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					54
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					54
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-	50	1			4

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	3	Y	-0-					58
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	-0-					58
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	Y	-0-					58
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	74	1	868	3	Y	-0-					58
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	50	1	659	3	Y	-0-					58
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	857	3	Y	-0-					58

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			Y	-0-					26
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					26
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					26
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					26
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					4
12	372	N	69	-0-	-303	-0-	3	1	62	3	Y	4					8
							4	9									
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	Y	1					6
							1	9									
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	46	1	1029	3	Y	-0-					6

FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	36	1	804	3	Y	1					47
							1	9									
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	33	1	781	3	Y	5					52
							6	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	805	3	Y	4					56
							4	9									
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	798	3	Y	2					58
							2	9									
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	29	1	654	3	Y	-0-					58
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	31	1	701	3	Y	3	44	1			17
							3	9									

FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050

10	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	2	1			1
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	3					4
							3	9									
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	25	8	1			21
							28	9									
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					21
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					21

TJT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840

10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					106
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					106
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					106
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					106
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			Y	-0-					106
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					106

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084

10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	127	1	578	3	Y	25					88
							28	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	130	1	613	3	Y	24					112
							26	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	145	1	781	3	Y	41	89	1			64
							45	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	141	1	744	3	Y	56	1	8			119
							62	9									
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	86	1	479	3	Y	17	89	1			47
							19	9									
*03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	132	1	647	3	Y	4					51
							4	9									

SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					8
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					8
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					8
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					8
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					8
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	3	18	9	Y	16					24

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040

10	558	N	467	-0-	-91	-0-	423	3	44	9	N	40					321
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	516	3	48	9	N	44					365
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	404	3	20	9	N	18					383
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	609	3	36	9	N	33	180	1			236
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	437	3	55	9	N	50					286
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	363	3	2	9	N	2					288

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	31					120
							34	9									
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	542	3	Y	34	73	1			81
							37	9									
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	Y	66					147
							73	9									
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	21	1	447	3	Y	19	87	1			79
							21	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	Y	7	67	1			19
							8	9									
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	Y	63					82
							69	9									

CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	69	1	315	3	Y	1					22
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	65	1	307	3	Y	2					24
							2	9									
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	58	1	313	3	Y	5	19	1			10
							6	9									
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	61	1	322	3	Y	19					29
							21	9									
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	38	1	212	3	Y	-0-	22	1			7
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	63	1	306	3	Y	-0-					7

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	77	1	352	3	Y	1					32
							1	9									
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	71	1	336	3	Y	1					33
							1	9									
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	63	1	339	3	Y	6	26	1			13
							7	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	19					32
							21	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	58	1	322	3	Y	22	24	1			30
							24	9									
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					30

RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					118
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					118
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					118
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					118
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					118
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					118

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5338 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	11					24
							12	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	14	15	1			23
							15	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					23
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	23	14	1			32
							25	9									
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	Y	-0-	27	1			5
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					5

STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

10	868	N	804	-0-	-64	-0-	35	1	769	3	Y	-0-					82
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	34	1	782	3	Y	-0-					82
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	3	Y	-0-					82
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	880	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	30	1	677	3	Y	-0-					82
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	979	3	Y	-0-					82

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	66	1	301	3	Y	1					20
							1	9									
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	66	1	312	3	Y	1					21
							1	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	66	1	358	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	68	1	358	3	Y	15					23
							17	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	20	17	1			26
							22	9									
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	59	1	290	3	Y	-0-					26

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102

10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	391	3	Y	2					31
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77 18	1 9	365	3	Y	16					47
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	69 12	1 9	372	3	Y	11	37	1			21
01	465	N	280	-0-	-185	-0-	43 11	1 9	226	3	Y	10					31
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	34 14	1 9	190	3	Y	13	23	1			21
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	91 9	1 9	444	3	Y	8					29

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GULLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					27
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			5

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10900 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	648					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	664	3	9	9	Y	8					65
11	630	N	548	-0-	-82	-0-	541	3	7	9	Y	6					71
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	685	3	14	9	Y	13					84
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	3	7	9	Y	6	68	1			22
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	3	3	9	Y	3					25
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	758	3	10	9	Y	9					34

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	539	-0-	-236	-0-	535	3	4	9	Y	4					112
11	750	N	420	-0-	-330	-0-	419	3	1	9	Y	1					113
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	973	3	35	9	Y	32					145
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	618	3	19	9	Y	17	116	1			46
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	896	3	33	9	Y	30					76
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	584	3	6	9	Y	5					81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS, A. GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8120	-0-	-684	-0-	349	1	7771	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	8250	X	7860	-0-	-390	-0-	323	1	7529	3	Y	7					7
							8	9									
12	8494	X	7951	-0-	-543	-0-	347	1	7603	3	Y	1					8
							1	9									
01	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	357	1	7633	3	Y	1	8	1	1	8	-0-
							1	9									
02	7504	X	6451	-0-	-1053	-0-	273	1	6177	3	Y	1					1
							1	9									
03	8122	X	8067	-0-	-55	-0-	344	1	7723	3	Y	-0-	1	1			-0-

FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					63
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					63
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					63
01	868	N	506	-0-	-362	-0-	506	3			N	-0-					63
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					63
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					63

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30			154
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1134	2	8	9	N	7			161
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1559	2	13	9	N	12			173
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	1193	2	8	9	N	7			180
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1301	2	9	9	N	8			188
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	N	3			191

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	334					N	-0-			75

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			55
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			55
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			55
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-			55
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			55

K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284

10	14B	DENY	8	-0-	8	205	8	2			N	-0-			55
11	14B	DENY	4	-0-	4	209	4	2			N	-0-			55
12	14B	DENY	106	-0-	106	315	83	2	23	9	N	21			76
01	362	X	47	-0-	-315	-0-	47	2			N	-0-			76
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7120	2	33	9	N	30					215
11	3000	N	6201	-0-	3201	3201	6177	2	24	9	N	22					237
12	3100	N	6210	-0-	3110	6311	6179	2	31	9	N	28					265
01	12391	X	6080	-0-	-6311	-0-	6056	2	24	9	N	22	85	1			202
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3052	2	19	9	N	17					219
*03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7365	2	39	9	N	35					254

UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					53
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	955	2	7	9	N	6					59
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	2	9	9	N	8					67
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	933	2	7	9	N	6					73
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7					80
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					82

UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11879 PERF. 9837 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					73
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					73
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					73
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					73
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	161	2			N	-0-					73
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					73

BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	N	2					101
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	633	2	6	9	N	5					106
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					108
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-					108
02	588	N	168	-0-	-420	-0-	168	2			N	-0-					108
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					111

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					85
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	28					113
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					115
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	91	2	110	9	Y	100					215
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					215
*03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1					216

SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					69
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					69
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HERRIN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 226529 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8171 - 9802

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10310 - 11759

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	523	-0-	-1399	-0-	523	2			N	-0-					82
11	1410	X	1295	-0-	-115	-0-	1295	2			N	-0-					82
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1166	2	39	9	N	35					117
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					117
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					117
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					117

BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			47
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		525	-0-	525	525	525	2			Y	-0-					47

CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					31
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					31
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					31
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					31
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					31
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					31

CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	Y	1					90
11	4260	X	1644	-0-	-2616	-0-	1627	2	17	9	Y	15					105
12	4402	X	540	-0-	-3862	-0-	540	2			Y	-0-					105
01	3007	X	1048	-0-	-1959	-0-	1048	2			Y	-0-					105
02	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					105
*03	1161	X	749	-0-	-412	-0-	748	2	1	9	Y	1					106

GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		22	-0-	22	52	21	2	1	9	Y	1					91
11	T. A.		15	-0-	15	67	12	2	3	9	Y	3					94
12	T. A.		30	-0-	30	97	24	2	6	9	Y	5					99
01	97	X	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					99
02	21	X	21	-0-	-0-	-0-	11	2	10	9	Y	9					108
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	2	6	9	Y	5					113

GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4649	-0-	1549	1549	3990	2	659	9	N	599	665	1			1043
11	3000	N	3864	-0-	864	2413	3179	2	685	9	N	623					1666
12	2413	N	-0-	-0-	-2413	-0-					N	182	169	1			1679
01	1240	X	342	-0-	-898	-0-	340	2	2	9	N	2	169	1			1512
02	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	796	2	450	9	N	409	494	1			1427
*03	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	966	2	393	9	N	357	331	1			1453

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					101
11	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	2			N	-0-					101
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	541	2	62	9	N	56					157
01	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					157
02	308	N	71	-0-	-237	-0-	68	2	3	9	N	3					160
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					160

UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					19
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	121	2	65	9	N	59					78
*03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	N	3					81

UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874

10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
11	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	2573	X	536	-0-	-2037	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					-0-
*03	1546	X	1055	-0-	-491	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					24
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					24
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					24
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	430	2	29	9	Y	26					50
02	DLQ G-10		371	-0-	371	371	371	2			Y	-0-					50
*03	730	N	359	-0-	-371	-0-	359	2			Y	-0-					50

SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	708	2	9	9	N	8					99
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	830	2	101	9	N	92					191
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	912	2	13	9	N	12					203
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	N	10					213
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	697	2	13	9	N	12					225
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1271	2	19	9	N	17					242

BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3					143
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	N	2					145
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	262	2	9	9	N	8					153
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			N	-0-					153
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					156
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	299	2	97	9	N	88					244

NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	341	X	30	-0-	-311	-0-	30	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					48
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					48
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					48
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					48
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	9	N	5					53
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53

BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1					79
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					79
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					79
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					79
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	622	2	11	9	N	10					89
*03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15					104

NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9516 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9790 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					31
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1782	2	8	9	N	7					38
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					38
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					38
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					38
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					38

BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9694 - 69930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
11	1050	X	810	-0-	-240	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	868	X	380	-0-	-488	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	717	-0-	-213	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					-0-
*03	1406	X	756	-0-	-650	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 6522 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9846 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	496	X	124	-0-	-372	-0-	124	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10014 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					46
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					46
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.		3384	-0-	3384	3384	3384	2			Y	-0-					46

BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9320 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		274	-0-	274	1671	274	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		602	-0-	602	2273	602	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		275	-0-	275	2548	275	2			Y	-0-					-0-
01	2798	X	250	-0-	-2548	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
03	620	X	477	-0-	-143	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
12	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					3
01	651	X	67	-0-	-584	-0-	67	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					129
11	960	N	738	-0-	-222	-0-	730	2	8	9	N	7					136
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1140	2	6	9	N	5					141
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					146
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					148
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					149

HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	62	2	23	9	N	21					60
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	1023	X	10	-0-	-1013	-0-	10	2			Y	-0-					31
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					70
11	1950	X	44	-0-	-1906	-0-	44	2			Y	-0-					70
12	2015	X	1122	-0-	-893	-0-	1107	2	15	9	Y	14					84
01	1085	X	428	-0-	-657	-0-	428	2			Y	-0-	66	1			18
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	344	2	6	9	Y	5					23
*03	954	X	604	-0-	-350	-0-	595	2	9	9	Y	8					31

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					28
11	180	X	129	-0-	-51	-0-	127	2	2	9	Y	2					30
12	124	X	117	-0-	-7	-0-	4	2	113	9	Y	103					133
01	248	X	133	-0-	-115	-0-	4	2	129	9	Y	117					250
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					250
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	205	2	40	9	Y	36					286

BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8611 - 9874

10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	N	8	17	1			57
11	690	N	601	-0-	-89	-0-	601	2			N	-0-					57
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9					66
01	682	N	572	-0-	-110	-0-	566	2	6	9	N	5	63	1			8
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	N	7					15
*03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	721	2	10	9	N	9					24

K WELL #: 2 RRCID -> 235870 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9817 - 9954

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8674 - 8860

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8600 - 9862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9932 - 9940

10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	637	2	9	9	N	8					87
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	N	1					88
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	285	2	8	9	N	7					95
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					95
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	N	6					101
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					109

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					63
11	450	X	283	-0-	-167	-0-	283	2			Y	-0-					63
12	465	X	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					63
01	527	X	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					63
02	DLQ G-10		393	-0-	393	393	393	2			Y	-0-					63
*03	668	N	275	-0-	-393	-0-	275	2			Y	-0-					63

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818

10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					73
11	780	N	587	-0-	-193	-0-	557	2	30	9	N	27					100
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					100
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	996	2	2	9	N	2					102
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	456	2			N	-0-					102
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	N	6					108

BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950

10	852	X	852	-0-	-0-	-0-	813	2	39	9	Y	35	110	1			74
11	1020	X	824	-0-	-196	-0-	809	2	15	9	Y	14					88
12	1054	X	819	-0-	-235	-0-	794	2	25	9	Y	23					111
01	1054	X	706	-0-	-348	-0-	683	2	23	9	Y	21	50	1			82
02	DLQ G-10		730	-0-	730	730	713	2	17	9	Y	15					97
*03	1851	X	1121	-0-	-730	-0-	1098	2	23	9	Y	21					118

BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093

10	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
11	360	X	260	-0-	-100	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
01	465	X	233	-0-	-232	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-					-0-
*03	882	X	656	-0-	-226	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802

10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					120
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2					122
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					122
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					123
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					123
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	N	2					125

CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	N	5	10	1			30
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	526	2	2	9	N	2					32
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					34
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					34
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	436	2	2	9	N	2					36
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	368	2	7	9	N	6					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826

10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					30
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					30
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					30
01	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					30
02	1596	N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					30
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30

BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					111
11	750	N	17	-0-	-733	-0-	17	2			N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					111
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					28
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021

10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	733	X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	806	X	614	-0-	-192	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		529	-0-	529	529	529	2			Y	-0-					-0-
*03	1208	X	679	-0-	-529	-0-	679	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					52
11	14B DENY		8	-0-	8	8	5	2	3	9	Y	3					55
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	22					77
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					77
02	14B DENY		2937	-0-	2937	2945	2937	2			Y	-0-					77
03	14B DENY		171	-0-	171	3116	171	2			Y	-0-					77

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992

BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					77
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	704	2	19	9	N	17					94
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					94
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	967	2	15	9	N	14					108
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	N	3					111
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	778	2	23	9	N	21					132

CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3481	2	7	9	N	6					88
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3350	2	9	9	N	8					96
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	N	3					99
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3470	2	62	9	N	56					155
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1					156
*03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3170	2	11	9	N	10					166

HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8779 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					49
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	9	N	5					54
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					54
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					54
*03	3100	N	3500	-0-	400	400	3491	2	9	9	N	8					62

MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7					172
11	1410	N	700	-0-	-710	-0-	700	2			N	-0-					172
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1260	2	33	9	N	30					202
01	992	N	603	-0-	-389	-0-	601	2	2	9	N	2					204
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1263	2	41	9	N	37	161	1			80
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1186	2	182	9	N	165					245

CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3402	2	6	9	N	5					170
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3177	2	7	9	N	6					176
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3033	2	6	9	N	5					181
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2728	2	8	9	N	7					188
02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2497	2	8	9	N	7	131	1			64
*03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	N	10					74

CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 10 RRCID -> 243291 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9700 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6					98
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					98
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					98
01	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	2			N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					98

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BLOCKER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 243333 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8828 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					53
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	9	N	2					55
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	71	2	6	9	N	5					60
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					60
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					60
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					60

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 243335 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9818 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3074	2	15	9	N	14					168
11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2939	2	10	9	N	9					177
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					177
01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2837	2	22	9	N	20	146	1			51
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	2	30	9	N	27					78
*03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2600	2	2	9	N	2					80

MERCER WELL #: 5 RRCID -> 243384 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9695 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2082	2	15	9	Y	14					171
11	2970	X	2006	-0-	-964	-0-	2006	2			Y	-0-					171
12	3069	X	1967	-0-	-1102	-0-	1946	2	21	9	Y	19					190
01	3069	X	1746	-0-	-1323	-0-	1746	2			Y	-0-					190
02	DLQ G-10		1724	-0-	1724	1724	1707	2	17	9	Y	15	156	1			49
*03	1600	N	2447	-0-	847	2571	2441	2	6	9	Y	5					54

BOSH WELL #: 6 RRCID -> 245073 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9907 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					32
12	14B	DENY	45	-0-	45	46	45	2			N	-0-					32
01	14B	DENY	11	-0-	11	57	11	2			N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					32

BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5454	-0-	2354	7580	5453	2	1	9	N	1					180
11	3000	N	4117	-0-	1117	8697	4117	2			N	-0-					180
12	3100	N	2953	-0-	-147	8550	2953	2			N	-0-					180
01	10991	X	2441	-0-	-8550	-0-	2438	2	3	9	N	3					183
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1					184
*03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3357	2	3	9	N	3					187

CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					125
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					125
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					125
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	812	2	26	9	N	24					149
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	832	2	17	9	N	15					164
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					164

JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					88
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					88
12	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	2009	2	3	9	N	3					91
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2130	2	39	9	N	35					126
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1917	2	3	9	N	3					129
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2350	2	10	9	N	9					138

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ENPOWER RESOURCES INC. //CONT.// 252992
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	101	-0-	101	11600	101	2			N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11600					N	5					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11600					N	90	138	1			24
01	14B	DENY	951	-0-	951	12551	951	2			N	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12551					N	21					45
*03	12551	X	-0-	-0-	-12551	-0-					N	2					47

MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					-0-
*03	1600	N	1471	-0-	-129	1127	1471	2			Y	-0-					-0-

MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					26
11	1320	X	860	-0-	-460	-0-	860	2			Y	-0-					26
12	1364	X	903	-0-	-461	-0-	903	2			Y	-0-					26
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		1310	-0-	1310	1310	1310	2			Y	-0-					26
*03	2642	X	1332	-0-	-1310	-0-	1332	2			Y	-0-					26

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	114	-0-	-2831	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	1719	-0-	-1226	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1903	-0-	-757	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	1866	-0-	-1079	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	872	-0-	-430	-0-	872	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	891	-0-	-285	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	837	-0-	-248	-0-	837	3			N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	629	2	14	9	N	13					153
11	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					153
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	875	2	14	9	N	13					166
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	796	2	11	9	N	10					176
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	175	2	8	9	N	7					183
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					183

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 4 RRCID -> 217908 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					10
11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2			N	-0-					10
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					10
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					10
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					10
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
NOLTECO, INC. 612552
GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	N	3					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					50
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					50
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					50
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	81	1	357	3	N	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	72	1	320	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	92	1	412	3	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	73	1	327	3	N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	72	1	321	3	N	-0-					-0-

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	5			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	1506	1	5801	3	N	-0-					-0-
11	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	1477	1	5689	3	N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1544	1	5949	3	N	-0-					-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	1548	1	5965	3	N	-0-					-0-
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1147	1	4420	3	N	-0-					-0-
*03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	1468	1	5657	3	N	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	409	1	1644	3	Y	-0-					55
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	530	1	2144	3	Y	-0-					55
12	2945	X	1857	-0-	-1088	-0-	366	1	1491	3	Y	-0-					55
01	2945	X	1827	-0-	-1118	-0-	352	1	1475	3	Y	-0-					55
02	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	351	1	1465	3	Y	-0-					55
*03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	437	1	2135	3	Y	-0-					55

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	267	1	1071	3	N	-0-					20
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	364	1	1473	3	N	-0-					20
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	361	1	1470	3	N	-0-					20
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	292	1	1225	3	N	-0-					20
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	237	1	990	3	N	-0-					20
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	265	1	1297	3	N	-0-					20

ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	170	1	758	3	N	-0-					23
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	180	1	804	3	N	-0-					23
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	194	1	866	3	N	-0-					23
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	218	1	973	3	N	-0-					23
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	182	1	813	3	N	-0-					23
03	1054	N	928	-0-	-126	-0-	170	1	758	3	N	-0-					23

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	250	1	1003	3	Y	-0-					54
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	514	1	2081	3	Y	-0-					54
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	432	1	1757	3	Y	-0-					54
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	371	1	1559	3	Y	-0-					54
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	278	1	1163	3	Y	-0-					54
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	362	1	1769	3	Y	-0-					54

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	192	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	249	1	1010	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	874	-0-	-521	-0-	173	1	701	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	862	-0-	-99	-0-	166	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	3	Y	-0-					-0-
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	205	1	1002	3	Y	-0-					-0-

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	1889	-0-	-398	-0-	376 1	1 9	1512	3	Y	1	181	1			30
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	458	1	1854	3	Y	-0-					30
12	2635	X	1552	-0-	-1083	-0-	306	1	1246	3	Y	-0-					30
01	2635	X	2619	-0-	-16	-0-	504	1	2115	3	Y	-0-					30
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	380	1	1584	3	Y	-0-					30
*03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	370	1	1813	3	Y	-0-					30

HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	412	-0-	-952	-0-	412	2			N	-0-					79
11	750	N	340	-0-	-410	-0-	340	2			N	-0-					79
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					79
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					79
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					79
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					79

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					43
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	422	2			Y	-0-					43
12	620	N	355	-0-	-265	-0-	355	2			Y	-0-					43
01	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-					43
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					43
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					43

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					25
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					25
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1871	2	19	9	Y	17					42
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					42
02	1708	N	1519	-0-	-189	-0-	1519	2			Y	-0-					42
03	1891	N	1425	-0-	-466	-0-	1425	2			Y	-0-					42

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	1973	2			Y	-0-					17
11	2040	N	1953	-0-	-87	-0-	1953	2			Y	-0-					17
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1918	2	3	9	Y	3	3	8			17
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			17
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					17
*03	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					17

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-WERNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 178877 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8614 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					20
11	2190	X	1844	-0-	-346	-0-	1844	2			N	-0-					20
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					20
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					20

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 4 RRCID -> 178880 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8606 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 5 RRCID -> 179097 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8590 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3385	-0-	-521	-0-	3385	2			Y	-0-					6
11	3780	X	2988	-0-	-792	-0-	2988	2			Y	-0-					6
12	3658	X	3186	-0-	-472	-0-	3120	2	66	9	Y	60	6	8			60
01	3658	X	3489	-0-	-169	-0-	3488	2	1	9	Y	1	1	8			60
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	2	15	9	Y	14	71	1			3
*03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4499	2	23	9	Y	21	1	8			23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, FINA "B" WELL #: 4 RRCID -> 179168 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8640 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PAYNE WELL #: 7 RRCID -> 188746 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8506 - 9684

10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					4
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	Y	10	10	8			4
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	304	2	99	9	Y	90	87	1			7
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					7
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			Y	-0-					7

KELLER, C. WELL #: 8 RRCID -> 190891 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8465 - 9709

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602

10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	38	127	1			19
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					19
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688

10	6696	X	4087	-0-	-2609	-0-	4087	2			Y	-0-					7
11	6480	X	3862	-0-	-2618	-0-	3862	2			Y	-0-					7
12	5611	X	4278	-0-	-1333	-0-	4211	2	67	9	Y	61	15	8			53
01	5208	X	5027	-0-	-181	-0-	5025	2	2	9	Y	2	2	8			53
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5773	2	25	9	Y	23	71	1			5
*03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7354	2	43	9	Y	39	4	8			40

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5578	X	133	-0-	-5445	-0-	133	2			Y	-0-					2
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					2
12	1984	X	684	-0-	-1300	-0-	684	2			Y	-0-					2
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3561	2	3	9	Y	3	3	8			2
02	2800	N	5288	-0-	2488	2488	5241	2	47	9	Y	43	36	1			9
*03	3100	N	5461	-0-	2361	4849	5400	2	61	9	Y	55	8	8			56

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7	23	1			3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					60
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					60
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	3013	-0-	3013	3013	2996	2	17	9	Y	15					15
01	14B2	EXT	4194	-0-	4194	7207	4194	2			Y	-0-					15
02	14B2	EXT	6405	-0-	6405	13612	6405	2			Y	-0-					15
*03	19576	X	5964	-0-	-13612	-0-	5964	2			Y	-0-					15

CHANDLER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 197321 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8458 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8492 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA WERNER WELL #: 5 RRCID -> 198377 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8486 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2030	-0-	-1628	-0-	2030	2			Y	-0-					32
11	3330	X	2050	-0-	-1280	-0-	2050	2			Y	-0-					32
12	3255	X	1998	-0-	-1257	-0-	1996	2	2	9	Y	2	2	8			32
01	3255	X	2545	-0-	-710	-0-	2545	2			Y	-0-					32
02	2044	X	1888	-0-	-156	-0-	1888	2			Y	-0-					32
*03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					32

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 198889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8508 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	9	28	1			4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BOURN WELL #: 5 RRCID -> 198939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8465 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	916	-0-	-74	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1152	2	28	9	Y	25					25
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					25
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					25
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3784	-0-	684	1368	3783	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000	N	2985	-0-	-15	1353	2985	2			N	-0-					-0-
12	4436	X	3083	-0-	-1353	-0-	3082	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3839	2	2	9	N	2	2	1			-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3594	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4450	2	2	9	N	2	1	1			1

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					4
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					4
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	286	2	99	9	Y	90	87	1			7
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					7
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7

FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8953	X	4665	-0-	-4288	-0-	4665	2			Y	-0-					13
11	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					13
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4750	2	7	9	Y	6	6	8			13
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5448	2	1	9	Y	1	1	8			13
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					13
*03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6315	2	175	9	Y	159	172	1			-0-

TILLER WELL #: 7 RRCID -> 285971 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8428 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6279					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

KARNACK -A- WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9465 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	114	-0-	-227	-0-	114	2			Y	-0-					22
11	360	X	25	-0-	-335	-0-	25	2			Y	-0-					22
12	1364	X	209	-0-	-1155	-0-	208	2	1	9	Y	1	1	8			22
01	1364	X	393	-0-	-971	-0-	393	2			Y	-0-					22
02	1232	X	149	-0-	-1083	-0-	146	2	3	9	Y	3	3	8			22
*03	450	X	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3	3	8			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					27
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					27
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					27
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					27
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					27
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	2	1	9	N	1					28

TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1	1	8			70
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			N	-0-					70
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					70
01	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					70
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			70
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					70

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.10044 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					24
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					24
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					24
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8375 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	87	-0-	-2672	-0-	87	2			N	-0-					90
11	2670	X	10	-0-	-2660	-0-	10	2			N	-0-					90
12	1271	X	883	-0-	-388	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			90
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	2	2	9	N	2	2	8			90
02	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1004	2	116	9	N	105	167	1	3	8	25
03	868	X	20	-0-	-848	-0-	20	2			N	-0-					25

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	253	-0-	-150	-0-	253	2			Y	-0-					2
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					2
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					2
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					2
03	248	X	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					2

TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					1
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					1
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	155	X	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					1

TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					109
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					109
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					109
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					109
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					109
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	N	1	1	8			109

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			Y	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					67
01	53	X	-0-	-0-	-53	-0-					Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1773	-0-	1773	4903	1773	2			Y	-0-					60
11	6742	X	1839	-0-	-4903	-0-	1800	2	39	9	Y	35	72	1			23
12	1860	N	1685	-0-	-175	-0-	1685	2			Y	-0-					23
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					23
02	1708	N	1180	-0-	-528	-0-	1180	2			Y	-0-					23
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					23

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3504	-0-	-278	-0-	475	1	2999	2	Y	27					138
							30	9									
11	3840	X	3307	-0-	-533	-0-	401	1	2877	2	Y	26					164
							29	9									
12	3968	X	2388	-0-	-1580	-0-	375	1	2002	2	Y	10					174
							11	9									
01	3968	X	1715	-0-	-2253	-0-	260	1	1402	2	Y	48					222
							53	9									
02	3388	X	1323	-0-	-2065	-0-	139	1	1171	2	Y	12	182	1			52
							13	9									
03	3503	X	637	-0-	-2866	-0-	637	2			Y	-0-					52

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	62	1	373	2	N	-0-					47
11	840	N	389	-0-	-451	-0-	58	1	331	2	N	-0-					47
12	434	N	21	-0-	-413	-0-	12	1	9	2	N	-0-					47
01	434	N	109	-0-	-325	-0-	12	1	97	2	N	-0-					47
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	8	1	54	2	N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47

TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			N	-0-					27
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					27
12	496	N	248	-0-	-248	-0-	247	2	1	9	N	1	1	8			27
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					27
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					27
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					27

HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 9732 PERF.10301 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11749	X	9259	-0-	-2490	-0-	1376 35	1 9	7883	2	N	-0-					212
11	11370	X	9569	-0-	-1801	-0-	1519	1	8050	2	N	-0-					212
12	11749	X	7785	-0-	-3964	-0-	1491 35	1 9	6259	2	N	32	170	1			74
01	10540	X	8426	-0-	-2114	-0-	1522	1	6904	2	N	-0-					74
02	8932	X	5953	-0-	-2979	-0-	1079	1	4874	2	N	-0-					74
03	9889	X	5623	-0-	-4266	-0-	891 210	1 9	4522	2	N	191	181	1	10	8	74

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	439 32	1 9	6651	2	Y	29					157
11	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	531 33	1 9	7038	2	Y	30					187
12	6169	X	6049	-0-	-120	-0-	415 34	1 9	5600	2	Y	31					218
01	7130	X	6030	-0-	-1100	-0-	523 64	1 9	5443	2	Y	58	159	1			117
02	7084	X	4941	-0-	-2143	-0-	384 36	1 9	4521	2	Y	33					150
03	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	499 39	1 9	4959	2	Y	35					185

BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	489	-0-	-751	-0-	489	1			N	-0-					40
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	1			N	-0-					40
12	1085	X	741	-0-	-344	-0-	741	1			N	-0-					40
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					40
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					40
*03	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1586	1	179	9	N	163	163	1			40

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 181380 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8501 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 182991 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	145	1	2519	2	Y	133	158	1			84
							146	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1751	2	Y	58					142
							64	9									
12	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	118	1	2634	2	Y	3	141	1			4
							3	9									
01	2821	N	2709	-0-	-112	-0-	112	1	2594	2	Y	3					7
							3	9									
02	1764	N	1571	-0-	-193	-0-	58	1	1507	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	9	9	1			3
							10	9									

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 185808 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9281 - 9694

10	3047	N	3024	-0-	-23	-0-	165	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	82	1	2058	2	N	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	132	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	141	1	3266	2	N	-0-					-0-
*02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	84	1	2196	2	N	-0-					-0-
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	134	1	2832	2	N	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187631 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9284 - 9706

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	T. A.		3441	-0-	3441	3441	132	1	3286	2	Y	21					21
							23	9									
12	T. A.		1508	-0-	1508	4949	61	1	1363	2	Y	76	38	1			59
							84	9									
01	T. A.		1448	-0-	1448	6397	57	1	1311	2	Y	73					132
							80	9									
*02	7955	X	1558	-0-	-6397	-0-	53	1	1400	2	Y	95	170	1			57
							105	9									
*03	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	159	164	1			52
							175	9									

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197838 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	184	1	2090	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	161	1	1956	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	132	1	1805	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2263	N	2025	-0-	-238	-0-	128	1	1880	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
02	1988	N	1371	-0-	-617	-0-	116	1	1238	2	Y	15	16	1			5
							17	9									
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1128	2	Y	10	14	1			1
							11	9									

JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119

10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1105	1	5725	2	Y	183	148	1			88
							201	9									
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	1017	1	5173	2	Y	204	218	1			74
							224	9									
12	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	890	1	5042	2	Y	247	289	1			32
							272	9									
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1134	1	4765	2	Y	264	204	1			92
							290	9									
*02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	765	1	3497	2	Y	211	219	1			84
							232	9									
*03	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	1045	1	4865	2	Y	205	217	1			72
							226	9									

UOSI OPERATING, INC. 875336
BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020 - P/A 03/16/20

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	296	2	167	9	Y	152					182
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	Y	1	153	1			30
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			Y	-0-					30
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					30
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	2			Y	-0-					30
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					30

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HAWK GATHERING CO., LTD. 366631
RICHARDSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 173517 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. LACY SERVICES, LTD. 687208
BURNETT UNIT 10 WELL #: 2 RRCID -> 038934 COMPL. DATE 03/31/1966 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760) //CONT.// 16034 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WHITAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 040847 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, N.W. (PETTIT) 16035 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 118761 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	94	1	276	3	Y	2					14
							2	9									
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	85	1	250	3	Y	4					18
							4	9									
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	82	1	242	3	Y	6	16	1			8
							7	9									
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	61	1	179	3	Y	3					11
							3	9									
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	53	1	157	3	Y	-0-					11
*03	341	N	304	-0-	-37	-0-	77	1	226	3	Y	1					12
							1	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 201281 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735

10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					128
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					128
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					128
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					128
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	2			N	-0-					128
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					128

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 205278 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725

10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					79
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					79
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					79
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					79
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	304	2			N	-0-					79
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					79

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150278 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		2028	-0-	2028	2028	61	1	1967	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3298	-0-	3298	5326	93	1	3205	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2782	-0-	2782	8108	83	1	2699	3	Y	-0-					-0-
02	9930	X	1822	-0-	-8108	-0-	47	1	1775	3	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					48
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					48
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					48
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					48
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					27
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					27
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					27
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					27
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	3			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			N	-0-					60
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					60
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					60
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					60
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					70
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					70
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					70
01	930	N	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					70
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	3236	3	7	9	N	6					53
11	3360	X	2748	-0-	-612	-0-	2742	3	6	9	N	5					58
12	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	3396	3	15	9	N	14					72
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3541	3	31	9	N	28					100
02	2968	X	2524	-0-	-444	-0-	2503	3	21	9	N	19					119
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					119

ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2643	-0-	-116	-0-	2643	3			N	-0-					112
11	2670	X	2485	-0-	-185	-0-	2485	3			N	-0-					112
12	2759	X	2304	-0-	-455	-0-	2304	3			N	-0-					112
01	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	3			N	-0-					112
02	2324	N	2280	-0-	-44	-0-	2280	3			N	-0-					112
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 216079 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9468 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C. 426447
IRON MOUNTAIN ENERGY 999 WELL #: 1 RRCID -> 212294 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES DISPOSAL 999 WELL #: 3 RRCID -> 275533 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3140 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222522 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8810 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	2	1	9	N	1	1	8			152
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	710	2	12	9	N	11					163
12	806	N	761	-0-	-45	-0-	744	2	17	9	N	15					178
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	372	2	6	9	N	5					183
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	624	2	10	9	N	9					192
03	775	N	590	-0-	-185	-0-	572	2	18	9	N	16					208

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH WELL #: RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2017

O.S.I. 616974
GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/1993

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR WELL #: 2 RRCID -> 197518 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8798 - 9684

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOR WELL #: 3 RRCID -> 200681 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9660 - 9478

10	496	N	490	-0-	-6	-0-	120	1	370	3	N	-0-				110
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	111	1	361	3	N	-0-				110
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	83	1	307	3	N	-0-				110
01	496	N	335	-0-	-161	-0-	73	1	262	3	N	-0-				110
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	80	1	224	3	N	-0-				110
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	66	1	233	3	N	-0-				110

KEELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211938 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8668 - 9592

10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	306	1	786	3	N	12				175
							13	9								
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	267	1	748	3	N	25				200
							28	9								
12	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	244	1	776	3	N	22				222
							24	9								
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	246	1	753	3	N	26	187	1		61
							29	9								
02	980	N	807	-0-	-173	-0-	226	1	551	3	N	27				88
							30	9								
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	243	1	731	3	N	17				105
							19	9								

CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	61	1	165	3	N	-0-				60
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	149	1	401	3	N	-0-				60
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	163	1	441	3	N	-0-				60
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	187	1	502	3	N	-0-				60
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	204	1	550	3	N	-0-				60
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	257	1	694	3	N	-0-				60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	175	1	484	3	N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	289	1	797	3	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	3	N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	134	1	370	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	116	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	116	1	322	3	N	-0-					-0-

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	265	1	729	3	N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	241	1	665	3	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	257	1	710	3	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	250	1	689	3	N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	186	1	513	3	N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	233	1	641	3	N	-0-					-0-

FLEMING WELL #: 1 RRCID -> 222775 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	119	1	308	3	N	13					140
							14	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	108	1	305	3	N	75	185	1			30
							83	9									
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	70	1	220	3	N	12					42
							13	9									
01	434	N	116	-0-	-318	-0-	29	1	87	3	N	-0-					42
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					42
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	166	1	501	3	N	23					65
							25	9									

LONGBRANCH WELL #: 4 RRCID -> 226653 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	304	1	837	3	N	10					85
							11	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	264	1	728	3	N	40					125
							44	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	279	1	768	3	N	32					157
							35	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	185	1	512	3	N	12					169
							13	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	151	1	415	3	N	10					179
							11	9									
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	191	1	525	3	N	10					189
							11	9									

BRANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227332 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	419	-0-	-573	-0-	111	1	306	3	N	2					139
							2	9									
11	960	N	542	-0-	-418	-0-	145	1	397	3	N	-0-					139
12	992	N	416	-0-	-576	-0-	111	1	303	3	N	2					141
							2	9									
01	434	N	182	-0-	-252	-0-	48	1	132	3	N	2					143
							2	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	149	1	412	3	N	-0-					143
*03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	335	1	925	3	N	12					155
							13	9									

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
FORAN WELL #: 1 RRCID -> 230394 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	758	-0-	-296	-0-	199	1	550	3	N	8	186	1			56
							9	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	195	1	536	3	N	17					73
							19	9									
12	868	N	786	-0-	-82	-0-	206	1	566	3	N	13					86
							14	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	176	1	484	3	N	119	177	1			28
							131	9									
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	160	1	441	3	N	8					36
							9	9									
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	215	1	595	3	N	25					61
							28	9									

LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	967	1	2666	3	N	18					90
							20	9									
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	903	1	2486	3	N	28					118
							31	9									
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1147	1	3160	3	N	48					166
							53	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	723	1	1990	3	N	29	164	1			31
							32	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	721	1	1985	3	N	12					43
							13	9									
*03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	794	1	2187	3	N	20					63
							22	9									

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	334	1	855	3	N	7					116
							8	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	265	1	743	3	N	28					144
							31	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	286	1	908	3	N	13					157
							14	9									
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	227	1	694	3	N	16	160	1			13
							18	9									
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	209	1	508	3	N	18					31
							20	9									
*03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	246	1	743	3	N	15					46
							17	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9	1	8			130
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	2	11	9	N	10	1	8			139
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	505	2	9	9	N	8					147
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	N	12					159
02	392	N	140	-0-	-252	-0-	137	2	3	9	N	3					162
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	N	8					170

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1527	2	43	9	N	39	4	8			212
11	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	1295	2	17	9	N	15	5	8			222
12	1643	N	974	-0-	-669	-0-	972	2	2	9	N	2	2	8			222
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1566	2	55	9	N	50					272
02	1232	N	465	-0-	-767	-0-	465	2			N	-0-					272
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	975	2	34	9	N	31	166	1			137

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	308	-0-	-188	-0-	307	2	1	9	N	1	1	8			214
11	540	N	413	-0-	-127	-0-	401	2	12	9	N	11	4	8			221
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	808	2	22	9	N	20	179	1			62
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	538	2	8	9	N	7					69
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	329	2	11	9	N	10					79
03	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					79

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					62
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					62
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					62
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					62
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					62

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					26
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					26
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					26
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					26
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					26
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			Y	-0-					26

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

10	1116	N	294	-0-	-822	-0-	294	2			N	-0-					186
11	1050	N	64	-0-	-986	-0-	64	2			N	-0-					186
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	729	2	14	9	N	13	2	8			197
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	922	2	24	9	N	22					219
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	631	2	9	9	N	8					227
*03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1016	2	54	9	N	49	169	1			107

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

10	465	N	395	-0-	-70	-0-	380	2	15	9	N	14	1	8			67
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	551	2	14	9	N	13	3	8			77
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	701	2	9	9	N	8					85
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	543	2	15	9	N	14					99
02	476	N	186	-0-	-290	-0-	185	2	1	9	N	1					100
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					105

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1898	2	10	9	N	9	4	8			84
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	2	9	9	N	8	8	8			84
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2077	2	7	9	N	6	3	8			87
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					87
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					87
*03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2397	2	3	9	N	3					90

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 2 RRCID -> 191676 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8633 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	3930	2	62	9	N	56	56	1			-0-
11	2880	X	2422	-0-	-458	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3662	-0-	-337	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 3 RRCID -> 194824 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8762 - 9614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					80
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					80
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					80
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					80
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					80

CHADWICK WELL #: 4 RRCID -> 196578 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8673 - 9664

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	406	2	197	9	N	179	179	1			-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 1 RRCID -> 213658 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8992 - 9844

10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
11	2250	N	1944	-0-	-306	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	1952	2	164	9	Y	149	149	1			-0-
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 216490 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8788 - 9523

10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1264	-0-	-317	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1135	-0-	-293	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 2 RRCID -> 217234 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8720 - 9830

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1318	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	916	-0-	-400	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
POWERS, BILL A WELL #: 3 RRCID -> 219094 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9168 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWERS, BILL A WELL #: 5 RRCID -> 221315 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2914	2	18	9	Y	16	16	1			-0-
01	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	2998	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1495	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

REED, A.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 221453 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

POWERS, BILL A WELL #: 4 RRCID -> 230110 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8948 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3903	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	3809	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
01	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3851	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
02	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
*03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4036	2	46	9	Y	42	42	1			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RITZ WELL #: 2 RRCID -> 186661 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8706 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					32
11	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					32
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					32
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	391	2	17	9	N	15					47
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					52
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	417	2	1	9	N	1					53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA M. GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 189273 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8732 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		1467	-0-	1467	1467	1402	2	65	9	N	59	2	8			57

TWIN CREEK WELL #: 1 RRCID -> 191765 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8663 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1564	2	23	9	N	21	1	8			40
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1445	2	13	9	N	12	2	8			50
12	1643	N	1535	-0-	-108	-0-	1512	2	23	9	N	21	1	8			70
01	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	1356	2	76	9	N	69	1	8			138
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1302	2	11	9	N	10					148
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1697	2	11	9	N	10	3	8			155

WEST BAY WELL #: 1 RRCID -> 197835 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9132 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-					34
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					34
12	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2			Y	-0-					34
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					34
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	678	2	17	9	Y	15					49
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	2	9	9	Y	8					57

BURK WELL #: 2 RRCID -> 199842 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8742 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1733	2	110	9	N	100	175	1	2	8	30
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1423	2	11	9	N	10	5	8			35
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	N	11	4	8			42
01	1829	N	1061	-0-	-768	-0-	1030	2	31	9	N	28	7	8			63
02	1344	N	916	-0-	-428	-0-	873	2	43	9	N	39	5	8			97
03	1395	N	1201	-0-	-194	-0-	1192	2	9	9	N	8	3	8			102

DAVIS, VERA WELL #: 3 RRCID -> 199844 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2940	X	2308	-0-	-632	-0-	2238	2	70	9	Y	64	73	1	2	8	27
*07	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	2061	2	125	9	Y	114	102	1	1	8	38
*08	2542	N	1931	-0-	-611	-0-	1832	2	99	9	Y	90	104	1	3	8	21
*09	2310	N	1879	-0-	-431	-0-	1790	2	89	9	Y	81	64	1	2	8	36
*10	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1843	2	77	9	Y	70	81	1	2	8	23
*11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2245	2	52	9	Y	47	46	1	4	8	20
*12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2237	2	39	9	Y	35	39	1	4	8	12
*01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2259	2	50	9	Y	45	36	1	3	8	18
*02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2422	2	52	9	Y	47	41	1	4	8	20
*03	2325	N	1580	-0-	-745	-0-	1548	2	32	9	Y	29	34	1	2	8	13

BECKHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200977 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1063	-0-	-518	-0-	1043	2	20	9	N	18	3	8			115
11	1530	N	705	-0-	-825	-0-	692	2	13	9	N	12	5	8			122
12	1581	N	686	-0-	-895	-0-	653	2	33	9	N	30	120	1	4	8	28
01	1054	N	968	-0-	-86	-0-	948	2	20	9	N	18	4	8			42
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	915	2	26	9	N	24	8	8			58
*03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1112	2	32	9	N	29	2	8			85

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JONES, ROSA -A- WELL #: 2 RRCID -> 201168 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9206 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					80
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			N	-0-					80
12	372	N	102	-0-	-270	-0-	102	2			N	-0-					80
01	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					80
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					80
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					80

DAVIS, VERA WELL #: 4 RRCID -> 202492 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8667 - 9648

10	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	1036	2	10	9	Y	9	1	8			68
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1420	2	6	9	Y	5	2	8			71
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1315	2	10	9	Y	9	44	1	2	8	34
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1189	2	9	9	Y	8	1	8			41
02	1344	N	1150	-0-	-194	-0-	1138	2	12	9	Y	11	2	8			50
03	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1100	2	14	9	Y	13	1	8			62

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 203991 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9449 - 9767

10	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	1218	2	1	9	N	1	1	8			90
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1479	2	4	9	N	4	2	8			92
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1198	2	6	9	N	5	2	8			95
01	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1143	2	7	9	N	6	2	8			99
02	1288	N	255	-0-	-1033	-0-	255	2			N	-0-					99
03	1209	N	957	-0-	-252	-0-	956	2	1	9	N	1					100

BURK WELL #: 3 RRCID -> 204245 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8688 - 9680

10	3100	N	2944	-0-	-156	240	2923	2	21	9	N	19	117	1	2	8	23
11	2238	X	1998	-0-	-240	-0-	1983	2	15	9	N	14	5	8			32
12	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	1481	2	18	9	N	16	5	8			43
01	1860	X	922	-0-	-938	-0-	897	2	25	9	N	23	6	8			60
02	1680	X	705	-0-	-975	-0-	671	2	34	9	N	31	4	8			87
03	1860	X	1435	-0-	-425	-0-	1416	2	19	9	N	17	2	8			102

JONES, ROSA -A- WELL #: 4 RRCID -> 205981 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9245 - 9646

10	1581	N	1090	-0-	-491	-0-	1081	2	9	9	N	8	1	8			94
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	8			95
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2	2	8			95
01	1085	N	635	-0-	-450	-0-	632	2	3	9	N	3	1	8			97
02	1148	N	575	-0-	-573	-0-	562	2	13	9	N	12	2	8			107
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1127	2	7	9	N	6	1	8			112

JONES, ROSA -A- WELL #: 5 RRCID -> 205983 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9457 - 9603

10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	N	14	73	1	1	8	55
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1639	2	9	9	N	8	5	8			58
12	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1331	2	1	9	N	1	1	8			58
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3	1	8			60
02	1540	N	534	-0-	-1006	-0-	534	2			N	-0-					60
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	408	2			N	-0-					60

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
DAVIS, VERA WELL #: 5 RRCID -> 206190 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8654 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5970	X	4262	-0-	-1708	-0-	4156	2	106	9	Y	96	116	1	3	8	41
*07	5797	X	3959	-0-	-1838	-0-	3772	2	187	9	Y	170	153	1	2	8	56
*08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	5992	2	149	9	Y	135	155	1	5	8	31
*09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5875	2	134	9	Y	122	96	1	3	8	54
*10	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6127	2	129	9	Y	117	129	1	3	8	39
*11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7024	2	101	9	Y	92	84	1	8	8	39
*12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6887	2	65	9	Y	59	71	1	7	8	20
*01	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7127	2	91	9	Y	83	65	1	6	8	32
*02	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6833	2	86	9	Y	78	71	1	6	8	33
*03	7161	X	7003	-0-	-158	-0-	6926	2	77	9	Y	70	68	1	4	8	31

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

10	682	N	602	-0-	-80	-0-	594	2	8	9	N	7	68	1	1	8	20
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	588	2	11	9	N	10	3	8			27
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	546	2	9	9	N	8	3	8			32
01	589	N	397	-0-	-192	-0-	393	2	4	9	N	4	3	8			33
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					33
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	433	2	7	9	N	6	1	8			38

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

10	1209	N	220	-0-	-989	-0-	220	2			N	-0-					72
11	480	N	120	-0-	-360	-0-	117	2	3	9	N	3					75
12	713	N	120	-0-	-593	-0-	120	2			N	-0-					75
01	217	N	7	-0-	-210	-0-	6	2	1	9	N	1	1	8			75
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					75
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BURK WELL #: 4 RRCID -> 212002 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8798 - 9646

10	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	2421	2	4	9	N	4	2	8			27
11	1920	X	1069	-0-	-851	-0-	1050	2	19	9	N	17	4	8			40
12	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	1463	2	18	9	N	16	4	8			52
01	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	1892	2	28	9	N	25	5	8			72
02	1792	X	975	-0-	-817	-0-	927	2	48	9	N	44	6	8			110
03	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	1211	2	17	9	N	15	3	8			122

JONES, ROSA -A- WELL #: 8 RRCID -> 213533 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 8710 - 9574

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	2	8	9	N	7					87
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					87
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					87
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					87
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	529	2	30	9	N	27					114
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	328	2	37	9	N	34	1	8			147

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BECKHAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213956 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8704 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1714	-0-	-239	-0-	1686	2	28	9	Y	25	1	8			94
11	1830	N	1800	-0-	-30	-0-	1770	2	30	9	Y	27	67	1	1	8	53
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1909	2	10	9	Y	9	2	8			60
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1897	2	17	9	Y	15	2	8			73
02	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	1607	2	17	9	Y	15					88
03	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	1488	2	24	9	Y	22	64	1	1	8	45

DAVIS, VERA WELL #: 7 RRCID -> 218365 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8712 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1622	2	21	9	N	19	2	8			140
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1853	2	19	9	N	17	4	8			153
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2288	2	8	9	N	7	3	8			157
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2261	2	9	9	N	8	2	8			163
02	1708	N	1410	-0-	-298	-0-	1404	2	6	9	N	5	3	8			165
*03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2594	2	6	9	N	5	2	8			168

DAVIS, VERA WELL #: 6 RRCID -> 219845 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8662 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	515	-0-	-105	-0-	504	2	11	9	Y	10					87
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	514	2	17	9	Y	15					102
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	859	2	10	9	Y	9	63	1			48
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	930	2	10	9	Y	9					57
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	Y	12	1	8			68
*03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18					86

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 220992 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4	1	8			83
11	600	N	314	-0-	-286	-0-	306	2	8	9	N	7	2	8			88
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	509	2	8	9	N	7	2	8			93
01	713	N	335	-0-	-378	-0-	327	2	8	9	N	7	2	8			98
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					98
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	453	2	20	9	N	18	94	1			22

BURK WELL #: 5 T RRCID -> 236127 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	9	3	8			113
11	1920	X	1075	-0-	-845	-0-	1047	2	28	9	N	25	6	8			132
12	1984	X	1621	-0-	-363	-0-	1568	2	53	9	N	48	129	1	6	8	45
01	1984	X	1318	-0-	-666	-0-	1299	2	19	9	N	17	5	8			57
02	1792	X	889	-0-	-903	-0-	866	2	23	9	N	21	6	8			72
03	1984	X	1107	-0-	-877	-0-	1061	2	46	9	N	42	43	1	3	8	68

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 257812 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 10782 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. 945936
HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189562 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8700 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192010 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9312 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	2059	2	Y	9					11
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	53	1	1771	2	Y	-0-					11
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	68	1	2244	2	Y	-0-					11
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1963	2	Y	1					12
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	37	1	1596	2	Y	-0-					12
*03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	2336	2	Y	2					14

HARRIS-HARDIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194485 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9340 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1162	-0-	-729	-0-	34 2	1 9	1126	2	Y	2					2
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	42	1	1383	2	Y	-0-					2
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	22	1	735	2	Y	-0-					2
01	1147	N	548	-0-	-599	-0-	16	1	532	2	Y	-0-					2
02	1344	N	794	-0-	-550	-0-	18	1	776	2	Y	-0-					2
03	744	N	619	-0-	-125	-0-	18	1	601	2	Y	-0-					2

POWERS, BILL WELL #: 2 RRCID -> 196436 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8588 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1106	-0-	-196	-0-	47 13	1 9	1046	2	Y	12	28	1			25
11	1620	N	1250	-0-	-370	-0-	53 25	1 9	1172	2	Y	23					48
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51 23	1 9	1129	2	Y	21	35	1			34
01	1116	N	777	-0-	-339	-0-	33 15	1 9	729	2	Y	14	32	1			16
02	1176	N	332	-0-	-844	-0-	14 6	1 9	312	2	Y	5					21
03	1209	N	363	-0-	-846	-0-	16 2	1 9	345	2	Y	2	16	1			7

POWERS, BILL WELL #: 3 RRCID -> 198037 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 8676 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	34 17	1 9	758	2	Y	15	21	1			18
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	42 28	1 9	926	2	Y	25					43
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45 35	1 9	1010	2	Y	32	35	1			40
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42 29	1 9	931	2	Y	26	44	1			22
02	924	N	658	-0-	-266	-0-	27 31	1 9	600	2	Y	28					50
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48 46	1 9	1059	2	Y	42	48	1			44

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1864	-0-		-337	-0-	79	1	1749	2	Y	33	50	1			40
								36	9									
11	2248	N	2248	-0-		-0-	-0-	96	1	2144	2	Y	7					47
								8	9									
12	1922	N	1906	-0-		-16	-0-	82	1	1816	2	Y	7	31	1			23
								8	9									
01	1860	N	1697	-0-		-163	-0-	73	1	1622	2	Y	2	17	1			8
								2	9									
02	2100	N	1841	-0-		-259	-0-	78	1	1744	2	Y	17					25
								19	9									
*03	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	94	1	2083	2	Y	9	20	1			14
								10	9									

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-		-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	26	42	1			32
								29	9									
11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	65	1	1440	2	Y	5					37
								6	9									
12	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	65	1	1443	2	Y	7	24	1			20
								8	9									
01	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	60	1	1339	2	Y	2	15	1			7
								2	9									
02	937	N	937	-0-		-0-	-0-	40	1	884	2	Y	12					19
								13	9									
*03	1565	N	1565	-0-		-0-	-0-	67	1	1490	2	Y	7	15	1			11
								8	9									

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1237	-0-		-282	-0-	53	1	1184	2	Y	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	65	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1424	N	1424	-0-		-0-	-0-	61	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	56	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1021	-0-		-379	-0-	44	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1011	-0-		-415	-0-	44	1	967	2	Y	-0-					-0-

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	950	-0-		-290	-0-	40	1	880	2	Y	27	40	1			30
								30	9									
11	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	51	1	1141	2	Y	37					67
								41	9									
12	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	53	52	1			68
								58	9									
01	1068	N	1068	-0-		-0-	-0-	44	1	983	2	Y	37	70	1			35
								41	9									
02	1148	N	985	-0-		-163	-0-	40	1	883	2	Y	56					91
								62	9									
03	1364	N	1194	-0-		-170	-0-	49	1	1084	2	Y	55	83	1			63
								61	9									

CARTHAGE, SOUTH (PETTIT, UPPER) 16037 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TOWER RESOURCES INC 862857
LATHAM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 272876 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6163 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 187487 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6657 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					131
11	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					131
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	714	2	2	9	N	2					133
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	580	2	2	9	N	2					135
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	494	2	2	9	N	2					137
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					137

M. K. ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 288253 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 6531 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1163	-0-	-573	-0-	1159	2	4	9	N	4	175	1			140
11	1350	X	604	-0-	-746	-0-	580	2	24	9	N	22					162
12	1395	X	475	-0-	-920	-0-	456	2	19	9	N	17					179
01	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	1002	2	1	9	N	1					180
02	1148	X	199	-0-	-949	-0-	199	2			N	-0-					180
03	1178	X	584	-0-	-594	-0-	564	2	20	9	N	18					198

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 193758 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7153 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
BRANNON WELL #: 1A RRCID -> 178652 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6594 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	86	1	236	3	N	-0-					93
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	3	N	-0-					93
12	310	N	212	-0-	-98	-0-	56	1	156	3	N	-0-					93
01	310	N	173	-0-	-137	-0-	46	1	127	3	N	-0-					93
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	47	1	128	3	N	-0-					93
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	51	1	138	3	N	-0-					93

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234888 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16037 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHADWICK WELL #: 6 RRCID -> 198904 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

CHADWICK WELL #: 5 RRCID -> 199566 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 6827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BURK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166091 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURK WELL #: 5 C RRCID -> 236128 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 288792 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 6746 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	467	2	2	9	N	2					12
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					12
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	322	2	1	9	N	1					13
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2222	2	85	9	N	77	3	8			87
02	2800	N	16939	-0-	14139	14139	16684	2	255	9	N	232	9	8			310
*03	3100	N	15544	-0-	12444	26583	15386	2	158	9	N	144	269	1	5	8	180

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH, J.J. WELL #: 103-U RRCID -> 147446 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.) //CONT.// 16037 694 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 150589 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SPURLOCK WELL #: 1H RRCID -> 264323 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10070 - 12500

10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	930	1	3665	3	N	14					89
							15	9									
11	4320	X	4308	-0-	-12	-0-	693	1	3615	3	N	-0-					89
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	558	1	4151	3	N	-0-					89
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	966	1	3830	3	N	5					94
							6	9									
02	4032	X	3839	-0-	-193	-0-	819	1	3020	3	N	-0-					94
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					94

SPURLOCK WELL #: 2H RRCID -> 264326 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10030 - 13900

10	11315	X	11030	-0-	-285	-0-	10984	3	46	9	N	42					242
11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11240	3	32	9	N	29					271
12	10881	X	10780	-0-	-101	-0-	10762	3	18	9	N	16	176	1			111
01	11036	X	10416	-0-	-620	-0-	10379	3	37	9	N	34					145
02	10528	X	9326	-0-	-1202	-0-	9312	3	14	9	N	13					158
03	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					158

NORTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 265347 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9972 - 13122

10	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	376	1	5016	3	Y	44					197
							48	9									
11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	313	1	3835	3	Y	56	127	1			126
							62	9									
12	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	426	1	4513	3	Y	26					152
							29	9									
01	5425	X	4245	-0-	-1180	-0-	368	1	3871	3	Y	5					157
							6	9									
02	4900	X	2355	-0-	-2545	-0-	168	1	2137	3	Y	45					202
							50	9									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					202

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265351 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10165 - 13317

10	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	7218	3			Y	-0-					5
11	7080	X	6647	-0-	-433	-0-	6647	3			Y	-0-					5
12	7316	X	6741	-0-	-575	-0-	6741	3			Y	-0-					5
01	7440	X	6861	-0-	-579	-0-	6861	3			Y	-0-					5
02	6720	X	3606	-0-	-3114	-0-	3606	3			Y	-0-					5
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					5

WIENER ESTATE "D" WELL #: 5H RRCID -> 265639 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9925 - 13250

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265650 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10143 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6572	-0-	-186	-0-	6572	3			Y	-0-					177
11	6540	X	6065	-0-	-475	-0-	6058	3	7	9	Y	6					183
12	7130	X	6229	-0-	-901	-0-	6227	3	2	9	Y	2					185
01	6665	X	5663	-0-	-1002	-0-	5650	3	13	9	Y	12					197
02	5936	X	5418	-0-	-518	-0-	5400	3	18	9	Y	16					213
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					213

SOUTH NAQUIN GU WELL #: 2H RRCID -> 267366 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10110 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	7194	-0-	-122	-0-	231	1	6944	3	Y	17					75
							19	9									
11	7080	X	6466	-0-	-614	-0-	204	1	6236	3	Y	24	48	1			51
							26	9									
12	7626	X	6146	-0-	-1480	-0-	194	1	5942	3	Y	9					60
							10	9									
01	7626	X	5985	-0-	-1641	-0-	211	1	5771	3	Y	3					63
							3	9									
02	6720	X	4106	-0-	-2614	-0-	132	1	3949	3	Y	23					86
							25	9									
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					86

WIENER ESTATE D WELL #: 3H RRCID -> 267832 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9466 PERF.10000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	6922	-0-	-3339	-0-	6913	3	9	9	Y	8	12	1			6
11	8130	X	7199	-0-	-931	-0-	7185	3	14	9	Y	13	15	1			4
12	8401	X	7428	-0-	-973	-0-	7417	3	11	9	Y	10	8	1			6
01	8091	X	7408	-0-	-683	-0-	7394	3	14	9	Y	13	8	1			11
02	6720	X	6250	-0-	-470	-0-	6242	3	8	9	Y	7	9	1			9
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

WHIDDON, O. R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267899 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10138 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268313 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10200 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8662	-0-	-762	-0-	8656	3	6	9	N	5					260
11	9000	X	8170	-0-	-830	-0-	8163	3	7	9	N	6					266
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8641	3	2	9	N	2					268
01	9238	X	8479	-0-	-759	-0-	8476	3	3	9	N	3					271
02	8344	X	7181	-0-	-1163	-0-	7166	3	15	9	N	14					285
03	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					285

WIENER ESTATE E WELL #: 2H RRCID -> 272476 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9930 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6991	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	6540	X	6292	-0-	-248	-0-	6292	3			Y	-0-					-0-
12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6790	-0-	-216	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5190	-0-	-1138	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
WERNER-NEEDHAM WELL #: 2 RRCID -> 098676 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CX OPERATING LLC 195798
DEAN, NED WELL #: 1 RRCID -> 076016 COMPL. DATE 02/10/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8731 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					1854
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					1854
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1854

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 158446 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 2 RRCID -> 184703 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8912 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-TWOMEY WELL #: 3 RRCID -> 226376 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9490 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					91
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					91
12	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2			N	-0-					91
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					91
*02	896	N	353	-0-	-543	-0-	353	2			N	-0-					91
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					91

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066059 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TWOMEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 071304 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8646 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	2	-0-	-268	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	136	-0-	-88	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	155	X	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 074633 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9474

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 084505 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512

10	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			Y	-0-	24	1			-0-
11	660	N	533	-0-	-127	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	585	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	549	2	9	9	Y	8					8

CARAWAY ASH WELL #: 1 RRCID -> 090572 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 2-T RRCID -> 141450 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500

10	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	1417	2	17	9	Y	15	101	1			-0-
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1494	2	39	9	Y	35					35
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1525	2	28	9	Y	25					60
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1397	2	41	9	Y	37	97	1			-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1286	2	22	9	Y	20					20
03	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	1454	2	37	9	Y	34					54

CARAWAY, WERNER WELL #: 2 RRCID -> 143495 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		86	-0-	86	249	86	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		169	-0-	169	418	169	2			Y	-0-					-0-
*10	718	X	300	-0-	-418	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*01	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222104 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8654 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259645 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9768 - 13518

*05	12276	X	6536	-0-	-5740	-0-	6535	2	1	9	Y	1	1	1			175
*06	11340	X	4901	-0-	-6439	-0-	4872	2	29	9	Y	26	1	1			200
07	11191	X	3906	-0-	-7285	-0-	3898	2	8	9	Y	7					207
08	10044	X	4592	-0-	-5452	-0-	4592	2			Y	-0-					207
09	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8644	2	56	9	Y	51	178	1			80
10	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	12535	2	74	9	Y	67					147
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12178	2	117	9	Y	106	183	1			70
12	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	12141	2			Y	-0-					70
01	12617	X	12048	-0-	-569	-0-	11864	2	184	9	Y	167					237
02	11480	X	9792	-0-	-1688	-0-	9568	2	224	9	Y	204	371	1			70
*03	12710	X	11941	-0-	-769	-0-	11820	2	121	9	Y	110					180

TWOMEY HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 261583 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9949 - 14450

*04	19110	X	18212	-0-	-898	-0-	18055	2	157	9	Y	143					209
*05	19747	X	18970	-0-	-777	-0-	18662	2	308	9	Y	280	206	1			283
*06	18630	X	18174	-0-	-456	-0-	18097	2	77	9	Y	70	197	1			156
*07	19251	X	18529	-0-	-722	-0-	18239	2	290	9	Y	264	178	1			242
*08	19065	X	18593	-0-	-472	-0-	18535	2	58	9	Y	53	179	1			116
*09	18360	X	17962	-0-	-398	-0-	17802	2	160	9	Y	145	12	1			249
*10	18972	X	18027	-0-	-945	-0-	17986	2	41	9	Y	37	179	1			107
*11	18150	X	17266	-0-	-884	-0-	17142	2	124	9	Y	113					220
*12	18569	X	17792	-0-	-777	-0-	17691	2	101	9	Y	92	13	1			299
*01	18569	X	17973	-0-	-596	-0-	17755	2	218	9	Y	198	362	1			135
*02	16744	X	13971	-0-	-2773	-0-	13807	2	164	9	Y	149	19	1			265
*03	18042	X	17349	-0-	-693	-0-	17144	2	205	9	Y	186	222	1			229

BIGGS WELL #: 3H RRCID -> 265219 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9616 - 14481

10	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	827	1	10041	2	Y	20	19	1			3
							22	9									
11	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	773	1	9683	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
12	11005	X	9644	-0-	-1361	-0-	742	1	8817	2	Y	77	78	1			2
							85	9									
01	10974	X	10515	-0-	-459	-0-	795	1	9699	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	9884	X	8382	-0-	-1502	-0-	611	1	7754	2	Y	15	16	1			2
							17	9									
03	10881	X	10168	-0-	-713	-0-	828	1	9321	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WERNER, LOUIS WELL #: 5H RRCID -> 265846 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9712 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12390	X	5954	-0-	-6436	-0-	5948	2	6	9	Y	5					35
*05	11594	X	9340	-0-	-2254	-0-	9132	2	208	9	Y	189	185	1			39
*06	11220	X	8750	-0-	-2470	-0-	8649	2	101	9	Y	92	4	1			127
07	11160	X	4640	-0-	-6520	-0-	4579	2	61	9	Y	55					182
*08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10939	2	55	9	Y	50	181	1			51
*09	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10405	2	138	9	Y	125	4	1			172
*10	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10115	2	205	9	Y	186	180	1			178
*11	10650	X	9661	-0-	-989	-0-	9594	2	67	9	Y	61	175	1			64
*12	11005	X	9266	-0-	-1739	-0-	9049	2	217	9	Y	197	4	1			257
*01	11005	X	8962	-0-	-2043	-0-	8867	2	95	9	Y	86	188	1			155
*02	9828	X	4594	-0-	-5234	-0-	4581	2	13	9	Y	12	3	1			164
*03	10323	X	8780	-0-	-1543	-0-	8777	2	3	9	Y	3	12	1			155

WERNER, LOUIS WELL #: 6SL RRCID -> 266013 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14014	X	14014	-0-	-0-	-0-	13639	2	375	9	Y	341	180	1			220
*05	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13472	2	188	9	Y	171	355	1			36
*06	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11544	2	213	9	Y	194	183	1			47
*07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	12891	2	210	9	Y	191	177	1			61
*08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13146	2	4	9	Y	4					65
*09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14050	2	229	9	Y	208	183	1			90
*10	14380	X	14380	-0-	-0-	-0-	14038	2	342	9	Y	311	181	1			220
*11	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13289	2	226	9	Y	205	365	1			60
*12	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	12239	2	1	9	Y	1	6	1			55
*01	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12450	2	248	9	Y	225	181	1			99
*02	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11668	2	219	9	Y	199	181	1			117
*03	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	28063	2	199	9	Y	181	211	1			87

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	9620	-0-	-1292	-0-	9448	2	172	9	Y	156	148	1			21
11	10440	X	9364	-0-	-1076	-0-	9200	2	164	9	Y	149	141	1			29
12	9982	X	9396	-0-	-586	-0-	9224	2	172	9	Y	156	163	1			22
01	9982	X	8708	-0-	-1274	-0-	8565	2	143	9	Y	130	132	1			20
02	8876	X	8373	-0-	-503	-0-	8241	2	132	9	Y	120	125	1			15
03	9672	X	8506	-0-	-1166	-0-	8374	2	132	9	Y	120	118	1			17

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20088	X	18094	-0-	-1994	-0-	17974	2	120	9	Y	109	103	1			15
11	19290	X	17451	-0-	-1839	-0-	17339	2	112	9	Y	102	97	1			20
12	19003	X	17814	-0-	-1189	-0-	17694	2	120	9	Y	109	113	1			16
01	18879	X	17318	-0-	-1561	-0-	17213	2	105	9	Y	95	97	1			14
02	16772	X	16363	-0-	-409	-0-	16266	2	97	9	Y	88	91	1			11
03	18104	X	16483	-0-	-1621	-0-	16388	2	95	9	Y	86	85	1			12

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 9919 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	978	1	23582	2	Y	198	188	1			27
							218	9									
11	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	904	1	22473	2	Y	183	177	1			33
							201	9									
12	26103	X	26103	-0-	-0-	-0-	1019	1	24841	2	Y	221	219	1			35
							243	9									
01	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	1001	1	26119	2	Y	212	215	1			32
							233	9									
02	24515	X	24515	-0-	-0-	-0-	803	1	23494	2	Y	198	203	1			27
							218	9									
*03	27108	X	27108	-0-	-0-	-0-	1047	1	25839	2	Y	202	201	1			28
							222	9									

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14136	X	13605	-0-	-531	-0-	13605	2			N	-0-					13
11	13680	X	13115	-0-	-565	-0-	12920	2	195	9	N	177	173	1			17
12	14012	X	12839	-0-	-1173	-0-	12839	2			N	-0-					17
01	13671	X	13261	-0-	-410	-0-	13261	2			N	-0-					17
02	12292	X	6401	-0-	-5891	-0-	6201	2	200	9	N	182					199
03	13609	X	13195	-0-	-414	-0-	12986	2	209	9	N	190	339	1			50

TWOMEY HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 267956 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9803 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22170	X	19596	-0-	-2574	-0-	19353	2	243	9	Y	221	179	1			47
*05	22289	X	20100	-0-	-2189	-0-	19785	2	315	9	Y	286	184	1			149
*06	20580	X	19591	-0-	-989	-0-	19368	2	223	9	Y	203	182	1			170
*07	20894	X	19818	-0-	-1076	-0-	19551	2	267	9	Y	243	405	1			8
*08	20770	X	19514	-0-	-1256	-0-	19260	2	254	9	Y	231	177	1			62
*09	19590	X	18808	-0-	-782	-0-	18543	2	265	9	Y	241	196	1			107
*10	20212	X	19108	-0-	-1104	-0-	18878	2	230	9	Y	209	178	1			138
*11	19560	X	18287	-0-	-1273	-0-	18023	2	264	9	Y	240	179	1			199
*12	19809	X	18240	-0-	-1569	-0-	18044	2	196	9	Y	178	366	1			11
*01	19499	X	18268	-0-	-1231	-0-	18036	2	232	9	Y	211	184	1			38
*02	17528	X	14536	-0-	-2992	-0-	14330	2	206	9	Y	187	12	1			213
*03	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	19629	2	156	9	Y	142	192	1			163

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 5SL RRCID -> 268103 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF.10045 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24858	X	24858	-0-	-0-	-0-	1872	1	22780	2	Y	187	176	1			27
							206	9									
11	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	1761	1	22136	2	Y	178	171	1			34
							196	9									
12	24661	X	24661	-0-	-0-	-0-	1896	1	22555	2	Y	191	198	1			27
							210	9									
01	24186	X	24186	-0-	-0-	-0-	1818	1	22183	2	Y	168	170	1			25
							185	9									
02	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-	1900	1	19316	2	Y	147	153	1			19
							162	9									
*03	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	1921	1	21622	2	Y	157	154	1			22
							173	9									

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 7H RRCID -> 268104 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9282 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268190 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9818 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6810	X	3887	-0-	-2923	-0-	3880	2	7	9	Y	6					73
*05	4991	X	2070	-0-	-2921	-0-	2067	2	3	9	Y	3	9	1			67
*06	6120	X	5287	-0-	-833	-0-	5089	2	198	9	Y	180	180	1			67
07	6324	X	3805	-0-	-2519	-0-	3805	2			Y	-0-					67
*08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6005	2	358	9	Y	325	179	1			213
*09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5978	2	7	9	Y	6	6	1			213
*10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5891	2	107	9	Y	97					310
*11	6150	X	5777	-0-	-373	-0-	5704	2	73	9	Y	66	339	1			37
*12	6355	X	5593	-0-	-762	-0-	5592	2	1	9	Y	1	5	1			33
*01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5686	2	164	9	Y	149					182
*02	5572	X	4037	-0-	-1535	-0-	3931	2	106	9	Y	96	1	1			277
*03	5983	X	2851	-0-	-3132	-0-	2849	2	2	9	Y	2	21	1			258

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HANCOCK-SMITH GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268866 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9153 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CRNKO-BIGGS SL WELL #: 6H RRCID -> 271001 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9436 - 13883

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES 'A' SL WELL #: 5H RRCID -> 271059 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9369 - 12901

10	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	1529	1	18598	2	Y	119	107	1			17
							131	9									
11	19690	X	19690	-0-	-0-	-0-	1437	1	18130	2	Y	112	106	1			23
							123	9									
12	18052	X	18052	-0-	-0-	-0-	1379	1	16562	2	Y	101	103	1			21
							111	9									
01	20045	X	20045	-0-	-0-	-0-	1506	1	18414	2	Y	114	119	1			16
							125	9									
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	1053	1	14282	2	Y	79	88	1			7
							87	9									
*03	18327	X	18327	-0-	-0-	-0-	1480	1	16756	2	Y	83	76	1			14
							91	9									

REEVES SL WELL #: 5H RRCID -> 271060 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9385 - 13941

10	21569	X	21569	-0-	-0-	-0-	1149	1	20303	2	Y	106	101	1			14
							117	9									
11	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	1085	1	19004	2	Y	94	89	1			19
							103	9									
12	21237	X	21237	-0-	-0-	-0-	1162	1	19956	2	Y	108	111	1			16
							119	9									
01	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	1124	1	19715	2	Y	93	95	1			14
							102	9									
02	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	925	1	17516	2	Y	85	87	1			12
							94	9									
*03	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	1235	1	19750	2	Y	88	88	1			12
							97	9									

REEVES SL WELL #: 3H RRCID -> 271061 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9960 - 14466

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES 'A' SL WELL #: 3H RRCID -> 271433 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9920 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WERNER, LOUIS WELL #: 7H RRCID -> 271768 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 9300 - 14284

*04	17340	X	16128	-0-	-1212	-0-	16095	2	33	9	Y	30				44
*05	16399	X	15931	-0-	-468	-0-	15919	2	12	9	Y	11	41	1		14
*06	16140	X	13869	-0-	-2271	-0-	13634	2	235	9	Y	214	198	1		30
*07	16678	X	15743	-0-	-935	-0-	15743	2			Y	-0-				30
*08	16678	X	15395	-0-	-1283	-0-	15353	2	42	9	Y	38				68
*09	16110	X	15835	-0-	-275	-0-	15657	2	178	9	Y	162	19	1		211
*10	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15994	2	25	9	Y	23	178	1		56
*11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			Y	-0-				56
*12	16337	X	15354	-0-	-983	-0-	15187	2	167	9	Y	152	190	1		18
*01	16337	X	15224	-0-	-1113	-0-	15224	2			Y	-0-				18
*02	14756	X	14126	-0-	-630	-0-	14064	2	62	9	Y	56	30	1		44
*03	16244	X	15644	-0-	-600	-0-	15627	2	17	9	Y	15	43	1		16

CARAWAY-ASH WELL #: 3H RRCID -> 271981 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9764 - 13989

10	17484	X	15353	-0-	-2131	-0-	15225	2	128	9	Y	116	110	1		16
11	16920	X	14915	-0-	-2005	-0-	14794	2	121	9	Y	110	105	1		21
12	16213	X	15342	-0-	-871	-0-	15211	2	131	9	Y	119	123	1		17
01	16058	X	15055	-0-	-1003	-0-	14939	2	116	9	Y	105	106	1		16
02	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14391	2	107	9	Y	97	101	1		12
03	15407	X	14669	-0-	-738	-0-	14563	2	106	9	Y	96	95	1		13

CARAWAY-ASH WELL #: 5H RRCID -> 272884 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9128 - 12923

10	12865	X	11809	-0-	-1056	-0-	896	1	10879	2	Y	31	30	1		4
							34	9								
11	12450	X	11530	-0-	-920	-0-	847	1	10650	2	Y	30	28	1		6
							33	9								
12	12214	X	11863	-0-	-351	-0-	917	1	10910	2	Y	33	34	1		5
							36	9								
01	11997	X	11652	-0-	-345	-0-	880	1	10741	2	Y	28	29	1		4
							31	9								
02	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	756	1	10092	2	Y	26	27	1		3
							29	9								
03	11904	X	11543	-0-	-361	-0-	939	1	10574	2	Y	27	26	1		4
							30	9								

WERNER-CARAWAY WELL #: 8H RRCID -> 273320 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9390 - 14253

10	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	16123	2	61	9	Y	55	53	1		7
11	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	16065	2	61	9	Y	55	51	1		11
12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16516	2	64	9	Y	58	61	1		8
01	16182	X	14974	-0-	-1208	-0-	14922	2	52	9	Y	47	47	1		8
02	14644	X	13610	-0-	-1034	-0-	13562	2	48	9	Y	44	46	1		6
03	16213	X	15422	-0-	-791	-0-	15371	2	51	9	Y	46	46	1		6

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273569 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9307 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	24510	X	22272	-0-	-2238	-0-	22229	2	43	9	Y	39					67
*05	23343	X	22687	-0-	-656	-0-	22390	2	297	9	Y	270	236	1			101
*06	22590	X	19258	-0-	-3332	-0-	19083	2	175	9	Y	159	205	1			55
*07	23312	X	21824	-0-	-1488	-0-	21824	2			Y	-0-					55
*08	23312	X	22661	-0-	-651	-0-	22636	2	25	9	Y	23					78
*09	23334	X	23334	-0-	-0-	-0-	23125	2	209	9	Y	190	204	1			64
*10	23315	X	23315	-0-	-0-	-0-	23217	2	98	9	Y	89					153
*11	21900	X	21318	-0-	-582	-0-	21254	2	64	9	Y	58	172	1			39
*12	24087	X	19224	-0-	-4863	-0-	19222	2	2	9	Y	2	29	1			12
*01	24087	X	18864	-0-	-5223	-0-	18864	2			Y	-0-					12
*02	21756	X	18157	-0-	-3599	-0-	17718	2	439	9	Y	399	201	1			210
*03	23312	X	19227	-0-	-4085	-0-	19034	2	193	9	Y	175	243	1			142

REEVES WELL #: 4H RRCID -> 274254 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9560 - 14543

10	18459	X	18459	-0-	-0-	-0-	1397	1	16994	2	Y	62	56	1			11
							68	9									
11	16890	X	15278	-0-	-1612	-0-	1127	1	14096	2	Y	50	52	1			9
							55	9									
12	17794	X	15348	-0-	-2446	-0-	1176	1	14114	2	Y	53	54	1			8
							58	9									
01	17794	X	16695	-0-	-1099	-0-	1261	1	15377	2	Y	52	53	1			7
							57	9									
02	16072	X	14100	-0-	-1972	-0-	988	1	13065	2	Y	43	44	1			6
							47	9									
03	17794	X	15462	-0-	-2332	-0-	1250	1	14166	2	Y	42	41	1			7
							46	9									

WERNER, LOUIS SL WELL #: 8H RRCID -> 274806 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9396 - 15367

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 7H RRCID -> 274820 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9415 - 14368

10	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	1340	1	16279	2	Y	65	62	1			9
							72	9									
11	16508	X	16508	-0-	-0-	-0-	1223	1	15218	2	Y	61	59	1			11
							67	9									
12	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	1345	1	16004	2	Y	67	68	1			10
							74	9									
01	17410	X	17410	-0-	-0-	-0-	1312	1	16033	2	Y	59	60	1			9
							65	9									
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	1162	1	15521	2	Y	55	57	1			7
							61	9									
*03	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	1391	1	15685	2	Y	56	55	1			8
							62	9									

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 5H RRCID -> 274821 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10032 - 14828

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WERNER-CARAWAY SL WELL #: 6H RRCID -> 274996 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9439 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WERNER-CARAWAY SL WELL #: 4SL RRCID -> 274998 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10009 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	27422	2	243	9	Y	221	207	1			31
11	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	27256	2	239	9	Y	217	206	1			42
12	27962	X	27962	-0-	-0-	-0-	27707	2	255	9	Y	232	240	1			34
01	26725	X	26725	-0-	-0-	-0-	26507	2	218	9	Y	198	204	1			28
02	22158	X	22158	-0-	-0-	-0-	21985	2	173	9	Y	157	163	1			22
*03	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23434	2	178	9	Y	162	161	1			23

BIGGS SL WELL #: 4H RRCID -> 275136 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 9911 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 275163 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9638 PERF.11228 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6415	-0-	-1676	-0-	485 54	1 9	5876	2	Y	49	49	1			5
11	6960	X	6400	-0-	-560	-0-	469 52	1 9	5879	2	Y	47	43	1			9
12	7192	X	6560	-0-	-632	-0-	505 56	1 9	5999	2	Y	51	53	1			7
01	7192	X	5942	-0-	-1250	-0-	447 45	1 9	5450	2	Y	41	42	1			6
02	6412	X	4687	-0-	-1725	-0-	346 37	1 9	4304	2	Y	34	34	1			6
*03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	603 55	1 9	6791	2	Y	50	49	1			7

BIGGS SL WELL #: 2SL RRCID -> 275172 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9583 PERF.10650 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27191	X	27191	-0-	-0-	-0-	26967	2	224	9	Y	204	192	1			29
11	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25747	2	213	9	Y	194	186	1			37
12	26653	X	26653	-0-	-0-	-0-	26425	2	228	9	Y	207	214	1			30
01	26685	X	26685	-0-	-0-	-0-	26479	2	206	9	Y	187	189	1			28
02	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23401	2	185	9	Y	168	175	1			21
*03	26107	X	26107	-0-	-0-	-0-	25919	2	188	9	Y	171	168	1			24

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
REEVES A SL WELL #: 4SL RRCID -> 275241 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9910 - 14169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24399	X	24399	-0-	-0-	-0-	1835	1	22282	2	Y	256	243	1			35
							282	9									
11	24163	X	24163	-0-	-0-	-0-	1758	1	22137	2	Y	244	234	1			45
							268	9									
12	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	1938	1	23063	2	Y	268	274	1			39
							295	9									
01	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1846	1	22520	2	Y	236	240	1			35
							260	9									
02	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	1408	1	18562	2	Y	206	214	1			27
							227	9									
*03	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	1740	1	20321	2	Y	213	208	1			32
							234	9									

REEVES A SL WELL #: 6H RRCID -> 275291 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9233 - 13148

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARAWAY-ASH WELL #: 4H RRCID -> 276208 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF.10400 - 15607

10	16864	X	14898	-0-	-1966	-0-	1121	1	13704	2	Y	66	62	1			10
							73	9									
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1205	1	15162	2	Y	68	65	1			13
							75	9									
12	17949	X	17074	-0-	-875	-0-	1317	1	15673	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
01	17949	X	16108	-0-	-1841	-0-	1215	1	14823	2	Y	64	67	1			8
							70	9									
02	15344	X	13626	-0-	-1718	-0-	956	1	12611	2	Y	54	55	1			7
							59	9									
03	17081	X	15759	-0-	-1322	-0-	1281	1	14413	2	Y	59	58	1			8
							65	9									

CARAWAY-NEEDHAM-ASH (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 276601 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9367 PERF.10173 - 16395

10	18383	X	16429	-0-	-1954	-0-	16256	2	173	9	Y	157	150	1			21
11	17790	X	15977	-0-	-1813	-0-	15811	2	166	9	Y	151	143	1			29
12	16957	X	16239	-0-	-718	-0-	16064	2	175	9	Y	159	165	1			23
01	16957	X	15782	-0-	-1175	-0-	15629	2	153	9	Y	139	141	1			21
02	15036	X	14944	-0-	-92	-0-	14808	2	136	9	Y	124	128	1			17
03	16523	X	15771	-0-	-752	-0-	15626	2	145	9	Y	132	131	1			18

NOLAN WELL #: 2H RRCID -> 276607 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9394 PERF.11039 - 14890

*07	16585	X	14566	-0-	-2019	-0-	14406	2	160	9	N	145					207
08	16585	X	15230	-0-	-1355	-0-	15057	2	173	9	N	157	332	1			32
09	15660	X	14744	-0-	-916	-0-	14548	2	196	9	N	178	175	1			35
10	15934	X	14866	-0-	-1068	-0-	14626	2	240	9	N	218	182	1			71
11	15240	X	14058	-0-	-1182	-0-	13887	2	171	9	N	155	164	1			62
12	15221	X	14337	-0-	-884	-0-	14187	2	150	9	N	136	179	1			19
01	15221	X	14505	-0-	-716	-0-	14260	2	245	9	N	223	181	1			61
02	13748	X	10286	-0-	-3462	-0-	9758	2	528	9	N	480	190	1			351
03	14880	X	14063	-0-	-817	-0-	14044	2	19	9	N	17					368

CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KNIGHT-STRONG GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276959 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9740 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21607	X	20904	-0-	-703	-0-	20669	2	235	9	N	214	181	1			83
11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	19303	2			N	-0-					83
12	23188	X	20381	-0-	-2807	-0-	20381	2			N	-0-					83
01	23188	X	20809	-0-	-2379	-0-	20621	2	188	9	N	171	181	1			73
02	20944	X	11129	-0-	-9815	-0-	10818	2	311	9	N	283	176	1			180
*03	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					180

TWOMEY HEIRS-HANCOCK-SMITH (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 277056 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9923 - 14258

10	21033	X	21033	-0-	-0-	-0-	20717	2	316	9	N	287	364	1			117
11	20280	X	20024	-0-	-256	-0-	19863	2	161	9	N	146	178	1			85
12	21173	X	18826	-0-	-2347	-0-	18570	2	256	9	N	233	172	1			146
01	21173	X	19254	-0-	-1919	-0-	18951	2	303	9	N	275	368	1			53
02	19124	X	11181	-0-	-7943	-0-	10809	2	372	9	N	338	163	1			228
03	21018	X	18254	-0-	-2764	-0-	18196	2	58	9	N	53	180	1			101

TWOMEY HEIRS-KNIGHT-STRONG-NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 286957 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9699 - 14679

*04	65940	X	58443	-0-	-7497	-0-	57462	2	981	9	Y	892	702	1			401
*05	66495	X	59924	-0-	-6571	-0-	59049	2	875	9	Y	795	820	1			376
*06	61920	X	56832	-0-	-5088	-0-	55960	2	872	9	Y	793	762	1			407
*07	61566	X	56492	-0-	-5074	-0-	55614	2	878	9	Y	798	1059	1			146
*08	60295	X	54086	-0-	-6209	-0-	53191	2	895	9	Y	814	711	1			249
*09	58350	X	51102	-0-	-7248	-0-	50223	2	879	9	Y	799	770	1			278
*10	59892	X	51048	-0-	-8844	-0-	50308	2	740	9	Y	673	705	1			246
*11	56760	X	47156	-0-	-9604	-0-	46544	2	612	9	Y	556	516	1			286
*12	56482	X	46198	-0-	-10284	-0-	45343	2	855	9	Y	777	766	1			297
*01	54033	X	45764	-0-	-8269	-0-	45053	2	711	9	Y	646	691	1			252
*02	47628	X	38867	-0-	-8761	-0-	38088	2	779	9	Y	708	589	1			371
*03	51057	X	44589	-0-	-6468	-0-	43646	2	943	9	Y	857	986	1			242

CRNKO-BIGGS CV WELL #: 8H RRCID -> 287496 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9934 - 15013

10	43741	X	39590	-0-	-4151	-0-	39334	2	256	9	N	233	178	1			135
11	42330	X	39338	-0-	-2992	-0-	39093	2	245	9	N	223	181	1			177
12	43741	X	38442	-0-	-5299	-0-	38224	2	218	9	N	198	177	1			198
01	43369	X	36937	-0-	-6432	-0-	36735	2	202	9	N	184	159	1			223
02	37856	X	30017	-0-	-7839	-0-	29808	2	209	9	N	190	183	1			230
03	40641	X	36237	-0-	-4404	-0-	36054	2	183	9	N	166	181	1			215

FROST LUMBER COMPANY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 287752 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 9381 PERF.10247 - 14943

10	51770	X	45299	-0-	-6471	-0-	44944	2	355	9	N	323	350	1			88
11	50100	X	42582	-0-	-7518	-0-	42233	2	349	9	N	317	178	1			227
12	48639	X	43944	-0-	-4695	-0-	43555	2	389	9	N	354	366	1			215
01	47337	X	41512	-0-	-5825	-0-	41143	2	369	9	N	335	362	1			188
02	42560	X	34804	-0-	-7756	-0-	34545	2	259	9	N	235	358	1			65
03	45291	X	37368	-0-	-7923	-0-	37065	2	303	9	N	275	182	1			158

CARTHAGE, SW. (PETTIT) 16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
THOR/BLEWITT WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	699	1	2157	3	N	7					37
							8	9									
11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	620	1	2012	3	N	3					40
							3	9									
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	575	1	2128	3	N	12					52
							13	9									
01	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	594	1	2113	3	N	27					79
							30	9									
02	2380	N	2307	-0-	-73	-0-	599	1	1672	3	N	33					112
							36	9									
*03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	602	1	2134	3	N	15					127
							17	9									

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK) 16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
LONG TRUSTS, THE 507585
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					8
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8
12	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	3			N	-0-					8
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					8
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	96	3			N	-0-					8
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

STANLEY, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 166463 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734

10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					21
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					21
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					21
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					21
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					21

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ENR OPERATING, LLC //CONT.// 253075
LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS, J. N. WELL #: 2 D RRCID -> 144366 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	1607	2	9	4	Y	42					50
							46	9									
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	1300	2	13	4	Y	29	55	1			24
							32	9									
12	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1310	2	2	4	Y	25					49
							28	9									
01	1674	N	1384	-0-	-290	-0-	1353	2	31	9	Y	28	71	1			6
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	4	Y	4	6	1			4
							4	9									
03	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	1055	2	12	9	Y	11	2	1			13

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-D RRCID -> 154973 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	8318					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 158000 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

WORTHAM WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10929 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 160225 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 2 F RRCID -> 161754 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	695	2	4	4	Y	1					2
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	7	4	Y	2					4
							2	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	2	681	4	Y	-0-					4
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-	3	1			1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	626	2	1	4	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
03	682	N	618	-0-	-64	-0-	616	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162519 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	4	Y	26	45	1			120
							29	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1790	2	18	4	Y	36	3	1			153
							40	9									
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2113	2	3	4	Y	44	83	1			114
							48	9									
01	1891	N	1252	-0-	-639	-0-	1201	2	51	9	Y	46	12	1			148
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	4	Y	43	22	1			169
							47	9									
03	2170	N	315	-0-	-1855	-0-	258	2	57	9	Y	52	1	1			220

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 164308 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 165282 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1534	2	8	4	Y	1					105
							1	9									
11	1800	N	1324	-0-	-476	-0-	1309	2	13	4	Y	2	3	1			104
							2	9									
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1223	2	3	4	Y	2					106
							2	9									
01	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	1299	2	2	9	Y	2	2	1			106
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	4	Y	4	7	1			103
							4	9									
03	1240	N	714	-0-	-526	-0-	713	2	1	9	Y	1	1	1			103

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 F RRCID -> 167566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	1	4	Y	1					12
							1	9									
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	197	2	2	4	Y	-0-					12
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					12
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
02	280	N	195	-0-	-85	-0-	194	2	1	9	Y	1					13
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 7 F RRCID -> 167876 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7994 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	357	2	2	4	Y	-0-					8
11	480	N	262	-0-	-218	-0-	259	2	3	4	Y	-0-					8
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	2	1	4	Y	1					9
							1	9									
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					9
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	1	4	Y	1					10
							1	9									
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	379	2	1	9	Y	1					11

EDENS GAS UNIT #2 WELL #: 2 D RRCID -> 168270 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8248 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS, J.N. WELL #: 3 F RRCID -> 169010 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8016 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	4	Y	-0-					6
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	4	Y	-0-					6
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					6
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					6
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			Y	-0-					6
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					6

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 172404 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9376 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1430	2	8	4	Y	2					12
							2	9									
11	1740	N	1126	-0-	-614	-0-	1114	2	11	4	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	1736	N	1315	-0-	-421	-0-	1309	2	2	4	Y	4					12
							4	9									
01	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1234	2	2	9	Y	2	5	1			9
02	2296	X	1001	-0-	-1295	-0-	996	2	1	4	Y	4	12	1			1
							4	9									
03	2542	X	1311	-0-	-1231	-0-	1308	2	3	9	Y	3	4	1			-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172873 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8146 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	4	Y	-0-					8
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	1	4	Y	2					10
							2	9									
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					10
01	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			Y	-0-					10
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	1	4	Y	2					12
							2	9									
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					13

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176939 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 10913 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					5
11	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					5
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					5
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					5
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	2			Y	-0-					5
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177203 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					1
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					1
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					1
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1

WILLS, N. N. "A" WELL #: 2D RRCID -> 180371 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	297	2	2	4	Y	-0-					3
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	261	2	3	4	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	202	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	288	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	255	2	24	9	Y	22	12	1			10
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	193	2	79	9	Y	72	78	1			4

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181099 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181376 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2498	-0-	-788	-0-	2483	2	13	4	Y	2					38
							2	9									
11	2850	X	1089	-0-	-1761	-0-	1076	2	11	4	Y	2	2	1			38
							2	9									
12	2759	X	1938	-0-	-821	-0-	1932	2	3	4	Y	3					41
							3	9									
01	2759	X	1479	-0-	-1280	-0-	1478	2	1	9	Y	1	3	1			39
02	2492	X	1035	-0-	-1457	-0-	1028	2	1	4	Y	5	6	1			38
							6	9									
03	2511	X	1147	-0-	-1364	-0-	1145	2	2	9	Y	2	2	1			38

RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 4241 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 9566 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BENTLEY WELL #: 1 RRCID -> 227741 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10965 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1311	-0-	-33	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1353	-0-	-414	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186645 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12027 PERF.11554 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 194582 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10942 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					121
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					121
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					121
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					121
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

CAYUGA (PETTIT) 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 181045 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2490	2	44	9	Y	40					71
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2928	2	121	9	Y	110	82	1			99
12	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2629	2	57	9	Y	52					151
01	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	2981	2	57	9	Y	52	91	1			112
02	2856	X	2502	-0-	-354	-0-	2469	2	33	9	Y	30					142
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					142

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROYALL, JOHN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 183013 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

RUNGE, MARY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217508 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7330 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG GAS OIL LLC 069432
MORGAN, HAZEL E. WELL #: 1 T RRCID -> 035304 COMPL. DATE 03/01/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8030 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	630	2	3	9	N	3					168
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	693	2	8	9	N	7					175
*12	713	N	590	-0-	-123	-0-	583	2	7	9	N	6	164	1			17
*01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	2	6	9	N	5					22
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	2	6	9	N	5					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C. H. WELL #: 1-U RRCID -> 136987 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7844 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ENR OPERATING, LLC 253075
LOPER, VERNA WELL #: 2A RRCID -> 175572 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMPY, H. R. WELL #: D 1 L RRCID -> 035825 COMPL. DATE 03/31/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7785 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 21-F RRCID -> 037096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7802 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1315	2	7	4	Y	23	4	1			135
							25	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1232	2	13	4	Y	9	6	1			138
							10	9									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1336	2	2	4	Y	6	5	1			139
							7	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1495	2	24	9	Y	22	7	1			154
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	4	Y	24	10	1			168
							26	9									
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-	7	1			161

BOWYER-WILLS UNIT WELL #: 2D RRCID -> 148129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11355 PERF. 7944 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1135	2	6	4	Y	10					22
							11	9									
11	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1743	2	18	4	Y	17					39
							19	9									
12	1674	N	1257	-0-	-417	-0-	1253	2	2	4	Y	2					41
							2	9									
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	Y	10	43	1			8
02	1260	N	862	-0-	-398	-0-	848	2	1	4	Y	12					20
							13	9									
03	1240	N	594	-0-	-646	-0-	594	2			Y	-0-					20

EDENS G.U. 2 WELL #: 2 F RRCID -> 170598 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7832 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3989	2	21	4	Y	4					79
							4	9									
11	4080	X	3869	-0-	-211	-0-	3824	2	39	4	Y	5					84
							6	9									
12	4216	X	1841	-0-	-2375	-0-	1836	2	3	4	Y	2					86
							2	9									
01	4216	X	2327	-0-	-1889	-0-	2324	2	3	9	Y	3					89
02	3612	X	2241	-0-	-1371	-0-	2229	2	2	4	Y	9					98
							10	9									
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4005	2	1	4	Y	9					107
							10	9									

RAMPY, H.R. WELL #: 7 D RRCID -> 173780 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	4					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 D RRCID -> 174513 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2518	-0-	-737	-0-	2476	2	13	4	N	26	50	1			4
							29	9									
11	2490	X	2367	-0-	-123	-0-	2315	2	24	4	N	25	5	1			24
							28	9									
12	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2416	2	4	4	N	26	48	1			2
							29	9									
01	2542	X	2500	-0-	-42	-0-	2465	2	35	9	N	32	5	1			29
02	2268	X	2221	-0-	-47	-0-	2185	2	2	4	N	31	13	1			47
							34	9									
*03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4084	2	1	4	N	9	56	1			-0-
							10	9									

CAYUGA (PETTIT) //CONT.// 16481 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 F RRCID -> 176222 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	4	Y	2					2
							2	9									
11	2190	N	1651	-0-	-539	-0-	1619	2	17	4	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
12	2108	N	1656	-0-	-452	-0-	1653	2	3	4	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2024	2	12	9	Y	11	4	1			7
02	2184	N	1619	-0-	-565	-0-	1607	2	2	4	Y	9	13	1			3
							10	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1742	2	8	9	Y	7	4	1			6

RAMPY, H.R. WELL #: 8 F RRCID -> 180211 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
TRINITY MATERIALS WELL #: 2 RRCID -> 197678 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 11584 PERF. 8046 - 11441

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
BARTON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 097610 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8116 - 8122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
LOPER WELL #: 1 RRCID -> 235514 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8010 - 8014

10	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1482	2	6	9	N	5					53
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	N	8					61
12	1519	N	992	-0-	-527	-0-	988	2	4	9	N	4					65
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	N	3					68
02	1288	N	588	-0-	-700	-0-	586	2	2	9	N	2					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.) 16481 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
CRESSLENN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 148936 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 13645 PERF. 12650 - 12816

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAYUGA (TRINITY) 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROYALL & CONE -D- WELL #: 1ST RRCID -> 015909 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7262 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	3108	2	53	9	Y	48					78
11	3150	X	2723	-0-	-427	-0-	2598	2	125	9	Y	114	89	1			103
12	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	3006	2	58	9	Y	53					156
01	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	2853	2	59	9	Y	54	94	1			116
02	2716	X	1486	-0-	-1230	-0-	1454	2	32	9	Y	29					145
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					145

BASA RESOURCES, INC. 053974
WILLIAMS, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 015896 COMPL. DATE 01/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7484 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	711	2	28	9	N	25					128
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	31					159
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	870	2	53	9	N	48					207
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	910	2	39	9	N	35					242
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	784	2	59	9	N	54	196	1			100
03	930	N	515	-0-	-415	-0-	495	2	20	9	N	18					118

BOSS OPERATING LLC 083262
LOPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022902 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7582 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	626	2	22	9	N	20					210
11	1230	N	261	-0-	-969	-0-	213	2	48	9	N	44	182	1			72
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			26

ENCRESCENT, LLC 251739
STANLEY, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197142 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7228 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1262	3	2	9	N	2					409
11	1320	N	660	-0-	-660	-0-	660	3			N	-0-					409
12	1364	N	410	-0-	-954	-0-	410	3			N	-0-					409
01	1271	N	360	-0-	-911	-0-	360	3			N	-0-					409
02	616	N	306	-0-	-310	-0-	299	3	7	9	N	6					415
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					415

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WARE, G. W. WELL #: D 1 RRCID -> 015898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7314 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2236	-0-	-554	-0-	435	1	1753	2	N	44					155
							48	9									
11	2700	X	1475	-0-	-1225	-0-	315	1	1160	2	N	-0-					155
12	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	405	1	1782	2	N	20					175
							22	9									
01	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	435	1	3193	2	N	72	186	1			61
							79	9									
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	315	1	2219	2	N	50					111
							55	9									
*03	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	450	1	3489	2	N	50					161
							55	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1D RRCID -> 015902 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7335 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					203
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			200
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	4	Y	39					239
							43	9									
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1405	2	53	9	Y	48	2	1			285
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	989	2	1	4	Y	35	61	1			259
							39	9									
03	1209	N	714	-0-	-495	-0-	705	2	9	9	Y	8	67	1			200

RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2233	-0-	-1146	-0-	2151	2	12	4	Y	64	53	1			39
							70	9									
11	3270	X	2065	-0-	-1205	-0-	1981	2	20	4	Y	58	53	1			44
							64	9									
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3697	2	6	4	Y	82	111	1			15
							90	9									
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3765	2	64	9	Y	58	45	1			28
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	4	Y	87	25	1			90
							96	9									
*03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4290	2	1	4	Y	61	118	1			33
							67	9									

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3698	2	20	4	Y	179	173	1			52
							197	9									
11	3840	X	3738	-0-	-102	-0-	3539	2	36	4	Y	148	109	1			91
							163	9									
12	3968	X	3295	-0-	-673	-0-	3144	2	5	4	Y	133	147	1			77
							146	9									
01	3968	X	3611	-0-	-357	-0-	3380	2	231	9	Y	210	225	1			62
02	3528	X	2377	-0-	-1151	-0-	2184	2	2	4	Y	174	159	1			77
							191	9									
03	3906	X	3379	-0-	-527	-0-	3147	2	1	4	Y	210	169	1			118
							231	9									

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3071	2	17	4	Y	81	50	1			125
							89	9									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2877	2	29	4	Y	88	77	1			136
							97	9									
12	3286	X	2251	-0-	-1035	-0-	2177	2	4	4	Y	64	103	1			97
							70	9									
01	3286	X	697	-0-	-2589	-0-	668	2	29	9	Y	26					123
02	2968	X	1539	-0-	-1429	-0-	1511	2	2	4	Y	24					147
							26	9									
03	3162	X	2171	-0-	-991	-0-	2097	2	1	4	Y	66	83	1			130
							73	9									

EDENS, J.N. WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	990	-0-	-126	-0-	984	2	5	4	Y	1					67
							1	9									
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1035	2	11	4	Y	1					68
							1	9									
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	887	2	1	4	Y	2					70
							2	9									
01	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			Y	-0-					70
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	4	Y	6					76
							7	9									
03	899	N	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					77

WILLS, N. N. "A" WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3718	-0-	-188	-0-	3629	2	19	4	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	3780	X	2840	-0-	-940	-0-	2750	2	28	4	Y	56	51	1			5
							62	9									
12	3813	X	2415	-0-	-1398	-0-	2408	2	4	4	Y	3					8
							3	9									
01	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	2896	2	78	9	Y	71	72	1			7
02	3416	X	2332	-0-	-1084	-0-	2254	2	3	4	Y	68	74	1			1
							75	9									
03	3720	X	2103	-0-	-1617	-0-	2095	2	8	9	Y	7	8	1			-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	1899	-0-	-922	-0-	1864	2	10	4	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
11	2370	N	1336	-0-	-1034	-0-	1319	2	14	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2821	N	1351	-0-	-1470	-0-	1320	2	2	4	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	1385	2	29	9	Y	26	25	1			1
02	2660	X	1345	-0-	-1315	-0-	1317	2	2	4	Y	24	23	1			2
							26	9									
03	1891	X	1384	-0-	-507	-0-	1352	2	32	9	Y	29	2	1			29

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
RAMPY, H. R. WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1752	2	9	4	Y	42					106
							46	9									
11	1500	N	1070	-0-	-430	-0-	1025	2	11	4	Y	31	48	1			89
							34	9									
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1782	2	3	4	Y	47	28	1			108
							52	9									
01	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	1496	2	44	9	Y	40	53	1			95
02	1904	N	890	-0-	-1014	-0-	885	2	1	4	Y	4					99
							4	9									
03	1829	N	1187	-0-	-642	-0-	1145	2	42	9	Y	38	28	1			109

RAMPY, H. R. WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLS, N.N. WELL #: E 7 RRCID -> 198928 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 7094 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	660	-0-	-766	-0-	657	2	3	4	Y	-0-					2
11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1266	2	13	4	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	4	Y	2					3
							2	9									
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	4	Y	7	6	1			3
							8	9									
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	Y	3	2	1			4

WILLS, N.N. WELL #: E 2 D RRCID -> 200110 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7090 - 7369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					17
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					17
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					17
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					17
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17

WILLS, N.N. WELL #: E 13 RRCID -> 202357 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 7144 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1094	-0-	-1076	-0-	1087	2	6	4	Y	1					11
							1	9									
11	2040	N	945	-0-	-1095	-0-	917	2	9	4	Y	17	16	1			12
							19	9									
12	1736	N	1020	-0-	-716	-0-	1016	2	2	4	Y	2					14
							2	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	2	2	9	Y	2	3	1			13
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	4	Y	4	6	1			11
							4	9									
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1600	2	2	9	Y	2	2	1			11

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
CAMPBELL, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 215814 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7228 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAYUGA (WOODBINE) 16481 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HARWELL, MARY W. WELL #: 1 RRCID -> 121937 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WARE, G.W. WELL #: 20 RRCID -> 123384 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	928 1	2 9	5	4	Y	1					18
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	342 1	2 9	4	4	Y	1					19
12	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	2			Y	-0-					19
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					19
02	1008	N	91	-0-	-917	-0-	91	2			Y	-0-					19
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					19

CAMPBELL, J.A. WELL #: 4 RRCID -> 145848 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMPY, H. R. WELL #: 10 RRCID -> 197089 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4196 - 4348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS (ABBOTT) 16613 030 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 282514 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 11683 PERF.10646 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD) 16613 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 L RRCID -> 282355 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10604 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					44
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					44
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					44
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					44
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					44
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					44

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TERRELL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	862	-0-	-409	-0-	786	2	76	9	N	69					283
11	1320	N	825	-0-	-495	-0-	786	2	39	9	N	35	183	1			135
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1833	2	11	9	N	10					145
01	899	N	859	-0-	-40	-0-	828	2	31	9	N	28					173
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					173
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					173

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.) 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	3655	-0-	-4281	-0-	3655	2			N	-0-					95
11	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					95
12	8649	X	3943	-0-	-4706	-0-	3943	2			N	-0-					95
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	233	323	1			5
02	8064	X	-0-	-0-	-8064	-0-					N	-0-					5
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					5

MALONE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	5844	-0-	-1596	-0-	5843	2	1	9	N	1					277
11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11073	2	4	9	N	4					281
12	7440	X	4650	-0-	-2790	-0-	4650	2			N	-0-					281
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					281
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					281
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	190	1			91

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7502	X	3304	-0-	-4198	-0-	3304	2			N	-0-					48
11	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					48
12	7502	X	3248	-0-	-4254	-0-	3248	2			N	-0-					48
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					48
02	7616	X	-0-	-0-	-7616	-0-					N	-0-					48
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					48

COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	4280	-0-	-5113	-0-	4280	2			N	-0-					483
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	10144	2	14	9	N	13					496
12	7998	X	2775	-0-	-5223	-0-	2775	2			N	-0-					496
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					496
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					N	-0-	161	1			335
03	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					335

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	2245	-0-	-3583	-0-	2214	2	31	9	N	28					212
11	5280	X	4677	-0-	-603	-0-	4677	2			N	-0-					212
12	5456	X	2841	-0-	-2615	-0-	2839	2	2	9	N	2					214
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					214
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					214
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					214

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					16
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	1906	2	1	9	Y	1					17
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	Y	2					19
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					19
02	1792	X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-	12	1			7
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1263	-0-	-442	-0-	1257	2	6	9	Y	5					23
11	2220	N	763	-0-	-1457	-0-	759	2	4	9	Y	4					27
12	2542	N	1134	-0-	-1408	-0-	1127	2	7	9	Y	6					33
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					33
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-	21	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	150	-0-	-5678	-0-	149	2	1	9	Y	1					46
11	5970	X	1783	-0-	-4187	-0-	1776	2	7	9	Y	6					52
12	6169	X	386	-0-	-5783	-0-	386	2			Y	-0-					52
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					52
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	33	1			19
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					19

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7657	X	2016	-0-	-5641	-0-	2010	2	6	9	Y	5					96
11	7200	X	6077	-0-	-1123	-0-	6055	2	22	9	Y	20					116
12	8370	X	4339	-0-	-4031	-0-	4326	2	13	9	Y	12					128
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					128
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	-0-	79	1			49
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					49

MARSHALL, T.E. WELL #: 2 RRCID -> 250147 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11912 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1994	-0-	1994	10100	1982	2	12	9	Y	11					31
11	T. A.		3026	-0-	3026	13126	3011	2	15	9	Y	14					45
12	16182	X	3056	-0-	-13126	-0-	3043	2	13	9	Y	12					57
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					57
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					Y	-0-	36	1			21
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					21

ORR, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 252962 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11810 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY UP) 16613 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
OILY DOG OPERATORS TEXAS, LLC 220724
HOGG HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 167191 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9249 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

LACY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 190504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8594 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE) 16613 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 5 L RRCID -> 183530 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11456 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 L RRCID -> 183657 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11402 - 11548

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 189215 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11406 - 11580

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 191649 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11391 - 11672

10	4030	X	1746	-0-	-2284	-0-	1746	2			Y	-0-					4
11	3900	X	1874	-0-	-2026	-0-	1874	2			Y	-0-					4
12	3100	X	141	-0-	-2959	-0-	141	2			Y	-0-					4
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					4
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					4
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					4

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 192493 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11370 - 11538

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 103437 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10637 - 10830

10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					230
11	2490	N	1111	-0-	-1379	-0-	1111	2			N	-0-					230
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					230
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					230
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					230
03	2573	N	344	-0-	-2229	-0-	344	2			N	-0-					230

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3 WELL #: 6 U RRCID -> 183656 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10518 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218226 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11058 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
MCCASLIN-HALL WELL #: 2 RRCID -> 284386 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10959 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	1			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			N	-0-					-0-
12	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 163681 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10848 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	2			N	-0-					208
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					208
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					208
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					208
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					208
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1133	2	2	9	N	2	188	1			22

BROWN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195154 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	319	-0-	-1169	-0-	2 1	1 9	316	2	N	1					170
11	1500	N	967	-0-	-533	-0-	950	2	17	9	N	15					185
12	1457	N	718	-0-	-739	-0-	707	2	11	9	N	10					195
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	N	8					203
02	896	N	845	-0-	-51	-0-	839	2	6	9	N	5					208
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					208

ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 214980 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10780 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730) //CONT.// 16613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 245795 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10728 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			N	-0-					80
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	N	2					82
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					82
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					82
02	1008	N	367	-0-	-641	-0-	367	2			N	-0-					82
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					84

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000) 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 061623 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8584 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					75
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					75
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					75
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					75
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					75
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					75

CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3255	-0-	-2170	-0-	3255	2			N	-0-					190
11	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	5027	2	26	9	N	24	168	1			46
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					46
01	4805	X	2202	-0-	-2603	-0-	2196	2	6	9	N	5					51
02	4704	X	1693	-0-	-3011	-0-	1665	2	28	9	N	25					76
*03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6816	2	30	9	N	27					103

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					128
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					128
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					128

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 U RRCID -> 196461 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					27
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	766	-0-	-598	-0-	766	2			N	-0-					131
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					131
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	1179	2			N	-0-					131
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					131
02	1568	N	770	-0-	-798	-0-	770	2			N	-0-					131
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1085	2	69	9	N	63	161	1			33

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	359	-0-	-44	-0-	125	1	234	2	N	-0-					7
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	81	1	259	2	N	-0-					7
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	98	1	235	2	N	-0-					7
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	104	1	235	2	N	-0-					7
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	98	1	189	2	N	-0-					7
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	N	-0-					7

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					74
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					74

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 195282 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8542 - 8594

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 197896 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 198896 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8572 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 199761 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 200589 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9796 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3445	-0-	345	345	352	1	3093	3	Y	-0-					20
11	2593	N	2248	-0-	-345	-0-	257	1	1991	3	Y	-0-					20
12	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	306	1	2339	3	Y	-0-					20
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	360	1	2013	3	Y	-0-					20
02	1596	X	559	-0-	-1037	-0-	98	1	461	3	Y	-0-					20
*03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	274	1	1536	3	Y	-0-					20

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8490 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1060	-0-	-521	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	943	-0-	-677	-0-	943	3			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	262	1	2311	3	Y	-0-					6
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	177	1	1376	3	Y	-0-					6
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	131	1	1003	3	Y	-0-					6
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	164	1	921	3	Y	-0-					6
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	140	1	664	3	Y	-0-					6
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	160	1	901	3	Y	-0-					6

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1106	-0-	-454	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584

10	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673

10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888

10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	558	N	161	-0-	-397	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HEADRICK WELL #: 1 RRCID -> 238530 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9644 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	137	-0-	-607	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					10
11	600	N	158	-0-	-442	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					10
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	31	1	238	3	Y	-0-					10
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	3	Y	-0-					10
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	3	Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 11H RRCID -> 245810 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10118 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	572	1	5037	3	Y	-0-					66
11	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	748	1	5805	3	Y	-0-					66
12	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	1028	1	7864	3	Y	-0-					66
01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	951	1	5326	3	Y	-0-					66
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	910	1	4297	3	Y	-0-					66
03	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	964	1	5402	3	Y	-0-					66

HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 12H RRCID -> 247523 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 8789 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	1033	1	9114	3	Y	-0-					78
11	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	961	1	7475	3	Y	-0-					78
12	6665	X	6381	-0-	-284	-0-	736	1	5645	3	Y	-0-					78
01	6665	X	4646	-0-	-2019	-0-	702	1	3944	3	Y	-0-					78
02	6020	X	4786	-0-	-1234	-0-	835	1	3951	3	Y	-0-					78
03	6665	X	5513	-0-	-1152	-0-	833	1	4680	3	Y	-0-					78

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JERNIGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277178 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8424 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CHAPEL HILL //CONT.// 17008 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHAPEL HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 216965 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4145 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
CHAPEL HILL 1 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285358 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 11550 - 17433

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75578	X	54127	-0-	-21451	-0-	51573	2	2554	9	Y	2322	2283	1			144
11	71160	X	54283	-0-	-16877	-0-	51895	2	2388	9	Y	2171	2194	1			121
12	69285	X	59469	-0-	-9816	-0-	57196	2	2273	9	Y	2066	2121	1			66
01	65689	X	56760	-0-	-8929	-0-	54439	2	2321	9	Y	2110	2075	1			101
*02	54096	X	40285	-0-	-13811	-0-	38350	2	1935	9	Y	1759	1732	1			128
03	59458	X	NO RPT	-0-	-59458	-0-					Y	NO RPT					128

CHAPEL HILL 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 286004 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 11186 - 17902

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118389	X	88672	-0-	-29717	-0-	87157	2	1515	9	Y	1377	1380	1			85
11	111240	X	80859	-0-	-30381	-0-	79394	2	1465	9	Y	1332	1343	1			74
12	105710	X	79795	-0-	-25915	-0-	78089	2	1706	9	Y	1551	1575	1			50
01	99882	X	72459	-0-	-27423	-0-	70486	2	1973	9	Y	1794	1758	1			86
*02	73808	X	58949	-0-	-14859	-0-	57537	2	1412	9	Y	1284	1276	1			94
03	81716	X	NO RPT	-0-	-81716	-0-					Y	NO RPT					94

CHAPEL HILL 4 WELL #: 1H RRCID -> 288850 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 11336 PERF. 11767 - 19254

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 288860 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 11520 - 18309

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126039	X	126039	-0-	-0-	-0-	123399	2	2640	9	Y	2400	2369	1			655
11	109941	X	109941	-0-	-0-	-0-	107446	2	2495	9	Y	2268	2290	1			633
12	104737	X	104737	-0-	-0-	-0-	102809	2	1928	9	Y	1753	1824	1			562
01	97850	X	97850	-0-	-0-	-0-	96137	2	1713	9	Y	1557	1539	1			580
*02	75257	X	75257	-0-	-0-	-0-	74030	2	1227	9	Y	1115	1108	1			587
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					587

CHAPEL HILL 5 WELL #: 1H RRCID -> 289389 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 11625 - 17851

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300514	X	-0-	-0-	-300514	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHAPEL HILL 6 WELL #: 1H RRCID -> 289724 COMPL. DATE 02/28/2020 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11750 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	105163	X	105163	-0-	-0-	-0-	101917	2	3246	9	Y	2951	2948	1			183
11	145170	X	90247	-0-	-54923	-0-	87297	2	2950	9	Y	2682	2715	1			150
12	133238	X	84331	-0-	-48907	-0-	81610	2	2721	9	Y	2474	2544	1			80
01	115661	X	77795	-0-	-37866	-0-	75219	2	2576	9	Y	2342	2310	1			112
02	84224	X	61495	-0-	-22729	-0-	59771	2	1724	9	Y	1567	1565	1			114
03	93248	X	NO RPT	-0-	-93248	-0-					Y	NO RPT					114

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. WELL #: 1 D RRCID -> 214471 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11223 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ELM GROVE PRODUCTION, LLC 250608
PARKER A-B (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285634 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 11706 PERF.12151 - 17668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42842	X	35936	-0-	-6906	-0-	35902	3	34	9	N	31					190
11	39990	X	33122	-0-	-6868	-0-	33122	3			N	-0-					190
12	41323	X	-0-	-0-	-41323	-0-					N	5	5	8			190
01	41323	X	30511	-0-	-10812	-0-	30511	3			N	-0-					190
02	32452	X	17588	-0-	-14864	-0-	17519	3	69	9	N	63	180	1			73
03	35929	X	29281	-0-	-6648	-0-	29251	3	30	9	N	27					100

ALLEN-HAESLEY (ALLOCATION) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286027 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
COWAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092520 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11063 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	S	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					25
11	151	S	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					25
12	159	S	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					25
01	217	S	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					25
02	140	S	68	-0-	-72	-0-	68	2			N	-0-					25
*03	168	S	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25

SHOFNER, V. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092857 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11039 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	S	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					19
11	20	S	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					19
12	31	S	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					19
01	31	S	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					19
02	28	S	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					19
03	31	S	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					19

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MAYNARD, A. WELL #: 1 RRCID -> 202064 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11577 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	925	-0-	-129	-0-	61	1	864	2	N	-0-			9
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	66	1	923	2	N	-0-			9
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	756	2	N	-0-			9
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	62	1	797	2	N	-0-			9
02	924	N	783	-0-	-141	-0-	55	1	728	2	N	-0-			9
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			9

MAYNARD, A. WELL #: 2 RRCID -> 206966 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

COWAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207115 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 1 RRCID -> 209040 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY WELL #: 1 RRCID -> 209041 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610

10	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	75	1	1066	2	N	-0-			5
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	75	1	1050	2	N	-0-			5
12	1364	N	981	-0-	-383	-0-	69	1	912	2	N	-0-			5
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	63	1	814	2	N	-0-			5
02	1064	N	648	-0-	-416	-0-	46	1	602	2	N	-0-			5
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-			5

COWAN GU WELL #: 3 RRCID -> 209228 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	38	1	533	2	N	-0-			25
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	N	-0-			25
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	554	2	N	-0-			25
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	44	1	564	2	N	-0-			25
02	560	N	379	-0-	-181	-0-	27	1	352	2	N	-0-			25
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	2	N	-0-			25

LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126

10	2356	N	2190	-0-	-166	-0-	145	1	2045	2	N	-0-					7
11	2160	N	2021	-0-	-139	-0-	135	1	1886	2	N	-0-					7
12	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	147	1	1944	2	N	-0-					7
01	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	147	1	1889	2	N	-0-					7
02	1876	N	1398	-0-	-478	-0-	99	1	1299	2	N	-0-					7
*03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	159	1	2139	2	N	-0-					7

SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760

10	744	N	353	-0-	-391	-0-	23	1	330	2	N	-0-					8
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					8
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLOKE WELL #: 1 RRCID -> 214860 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11440 - 11506

10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	69	1	980	2	N	-0-					14
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	64	1	888	2	N	-0-					14
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	70	1	918	2	N	-0-					14
01	1054	N	873	-0-	-181	-0-	63	1	810	2	N	-0-					14
02	896	N	531	-0-	-365	-0-	37	1	494	2	N	-0-					14
*03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	-0-					14

MAYNARD, A. WELL #: 4 RRCID -> 215756 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11515 - 11580

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

SLAYTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216182 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11646 - 11666

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	86	1	1216	2	N	-0-					4
11	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					4
12	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	77	1	1012	2	N	-0-					4
01	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	79	1	1020	2	N	-0-					4
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	63	1	832	2	N	-0-					4
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	N	-0-					4

SLAYTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217275 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11450 - 11606

10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	80	1	1134	2	N	-0-					7
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	79	1	1099	2	N	-0-					7
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	88	1	1162	2	N	-0-					7
01	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	78	1	1002	2	N	-0-					7
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	2	N	-0-					7
*03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	149	1	2004	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 5 RRCID -> 219194 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11550 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

MAYNARD, A. WELL #: 5H RRCID -> 219293 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13288 PERF.12400 - 13134

10	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	249	1	3516	2	N	-0-			6
11	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	237	1	3297	2	N	-0-			6
12	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	260	1	3437	2	N	-0-			6
01	3813	X	3658	-0-	-155	-0-	264	1	3394	2	N	-0-			6
02	3444	X	2761	-0-	-683	-0-	195	1	2566	2	N	-0-			6
*03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	286	1	3844	2	N	-0-			6

MAYNARD, A. WELL #: 7 RRCID -> 219692 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11557 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650

10	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	106	1	1504	2	N	-0-			42
11	1590	N	1471	-0-	-119	-0-	99	1	1372	2	N	-0-			42
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	97	1	1286	2	N	-0-			42
01	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	103	1	1319	2	N	-0-			42
02	1372	N	938	-0-	-434	-0-	66	1	872	2	N	-0-			42
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	95	1	1283	2	N	-0-			42

MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124

10	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	208	1	2935	2	N	-0-			27
11	3240	X	3115	-0-	-125	-0-	209	1	2906	2	N	-0-			27
12	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	206	1	2727	2	N	-0-			27
01	3286	X	2144	-0-	-1142	-0-	155	1	1989	2	N	-0-			27
02	2912	X	1914	-0-	-998	-0-	135	1	1779	2	N	-0-			27
03	3224	X	2038	-0-	-1186	-0-	141	1	1897	2	N	-0-			27

SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662

10	2604	N	2314	-0-	-290	-0-	153	1	2161	2	N	-0-			14
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	174	1	2421	2	N	-0-			14
12	2604	N	2144	-0-	-460	-0-	151	1	1993	2	N	-0-			14
01	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	161	1	2072	2	N	-0-			14
02	2352	N	1241	-0-	-1111	-0-	88	1	1153	2	N	-0-			14
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	88	1	1187	2	N	-0-			14

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	93	1	1320	2	N	-0-					13
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1274	2	N	-0-					13
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	95	1	1260	2	N	-0-					13
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	93	1	1190	2	N	-0-					13
02	1288	N	996	-0-	-292	-0-	70	1	926	2	N	-0-					13
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	2	N	-0-					13

LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	2	N	-0-					13
11	1710	N	1617	-0-	-93	-0-	108	1	1509	2	N	-0-					13
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	123	1	1629	2	N	-0-					13
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	157	1	2010	2	N	-0-					13
02	1512	N	1162	-0-	-350	-0-	82	1	1080	2	N	-0-					13
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	75	1	1004	2	N	-0-					13

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	161	1	2272	2	N	-0-					9
11	2340	N	2246	-0-	-94	-0-	151	1	2095	2	N	-0-					9
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	172	1	2279	2	N	-0-					9
01	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	154	1	1979	2	N	-0-					9
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	149	1	1957	2	N	-0-					9
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	121	1	1621	2	N	-0-					9

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	234	1	3304	2	N	-0-					27
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	235	1	3263	2	N	-0-					27
12	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	258	1	3416	2	N	-0-					27
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	248	1	3186	2	N	-0-					27
02	3276	X	2289	-0-	-987	-0-	161	1	2128	2	N	-0-					27
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	255	1	3428	2	N	-0-					27

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1872	-0-	-112	-0-	124	1	1748	2	N	-0-					5
11	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	126	1	1755	2	N	-0-					5
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	128	1	1694	2	N	-0-					5
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	140	1	1791	2	N	-0-					5
02	1764	N	1482	-0-	-282	-0-	105	1	1377	2	N	-0-					5
*03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	185	1	2490	2	N	-0-					5

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1140	-0-	-441	-0-	75	1	1065	2	N	-0-					7
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	75	1	1037	2	N	-0-					7
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	N	-0-					7
01	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	75	1	969	2	N	-0-					7
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	65	1	859	2	N	-0-					7
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	110	1	1478	2	N	-0-					7

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LITTLEJOHN WELL #: 7H RRCID -> 281841 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.11961 - 17117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19096	X	15898	-0-	-3198	-0-	1045	1	14778	2	N	68					185
							75	9									
11	17760	X	15334	-0-	-2426	-0-	1024	1	14248	2	N	56	168	1			73
							62	9									
12	17577	X	15871	-0-	-1706	-0-	1111	1	14683	2	N	70					143
							77	9									
01	17236	X	14441	-0-	-2795	-0-	1040	1	13351	2	N	45					188
							50	9									
02	14784	X	11323	-0-	-3461	-0-	795	1	10486	2	N	38	164	1			62
							42	9									
03	15903	X	14887	-0-	-1016	-0-	1025	1	13776	2	N	78					140
							86	9									

CHAPEL HILL (PALUXY) 17008 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
PALUXY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015917 COMPL. DATE 03/05/1941 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PALUXY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 015918 COMPL. DATE 00/00/1950 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5745 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1139	2	11	9	N	10					114
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	975	2	14	9	N	13	83	1			44
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1051	2	42	9	N	38					82
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	974	2	15	9	N	14					96
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	N	10					106
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	794	2	40	9	N	36	86	1			56

PALUXY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 015923 COMPL. DATE 07/05/1947 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5730 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2092	2	6	9	N	5					38
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1444	2	52	9	N	47	80	1			5
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	2	18	9	N	16					21
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1807	2	24	9	N	22					43
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	N	40	68	1			15
03	806	N	556	-0-	-250	-0-	549	2	7	9	N	6					21

PALUXY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209422 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5796 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84

PALUXY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226469 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5756 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800) 17008 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
THOMPSON B WELL #: 6 RRCID -> 204222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5666 - 5800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					182
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	N	10					192
12	684 R	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10					202
01	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					202
02	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					202
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					202

BRG LONE STAR LTD. 090870
GILLIAM, I. E. WELL #: 1 RRCID -> 015943 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7980 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1179	3	13	9	Y	12					31
11	1500 #	974	-0-	-526	-0-	961	3	13	9	Y	12					43
12	1550 #	685	-0-	-865	-0-	672	3	13	9	Y	12					55
01	1550 #	302	-0-	-1248	-0-	291	3	11	9	Y	10					65
02	1120 #	156	-0-	-964	-0-	152	3	4	9	Y	4					69
03	1178 #	172	-0-	-1006	-0-	158	3	14	9	Y	13					82

JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 T RRCID -> 015944 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8046 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 240166 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8183 - 8193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					28
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					28
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					28
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					28
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					28
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					28

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3665	-0-	565	1699	3239	3	426	9	N	387	356	1			142
11	4932	X	3233	-0-	-1699	-0-	2883	3	350	9	N	318	172	1			288
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2550	3	304	9	N	276	356	1			208
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2600	3	272	9	N	247	353	1			102
02	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1692	3	228	9	N	207	178	1			131
*03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1532	3	216	9	N	196	185	1			142

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	28	3	12	9	N	11					81
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	27	3	11	9	N	10					91
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	86	3	17	9	N	15					106
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	3	94	9	N	85	171	1			20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	20					40
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	49	3	10	9	N	9					49

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	195	3	1	9	N	1					117
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					117
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					117
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			N	-0-					117
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					117
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					117

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	910	3	31	9	Y	28					103
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	907	3	46	9	Y	42	80	1			65
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	847	3	41	9	Y	37					102
01	930	N	584	-0-	-346	-0-	525	3	59	9	Y	54	81	1			75
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	723	3	30	9	Y	27					102
03	899	N	14	-0-	-885	-0-	12	3	2	9	Y	2					104

WALTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269951 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 7482 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	854	3	39	9	N	35					83
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	851	3	56	9	N	51	98	1			36
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	796	3	51	9	N	46					82
01	620	N	513	-0-	-107	-0-	441	3	72	9	N	65	99	1			48
02	560	N	328	-0-	-232	-0-	291	3	37	9	N	34					82
03	620	N	13	-0-	-607	-0-	11	3	2	9	N	2					84

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	622	-0-	-122	-0-	613	2	9	9	N	8	191	1			70
11	690	N	618	-0-	-72	-0-	585	2	33	9	N	30					100
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	594	2	14	9	N	13					113
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	654	2	47	9	N	43					156
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	620	2	26	9	N	24					180
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	576	2	25	9	N	23					203

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
WILLIAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 115305 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7390 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

RAYFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 216846 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7378 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					22
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					22
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					22
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					22
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					22
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK) 17008 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADLEY, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 143508 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7272 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					115
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					115
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					115
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					115
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					115
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					115

BRADLEY, S. S. WELL #: 2 RRCID -> 177370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8159 - 8391

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BUTLER, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 113760 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8179 - 8349

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LITTLE OIL UNIT WELL #: RRCID -> 264007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6492 - 8645

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
RAYFORD, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 278351 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8124 - 8231

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY) 17012 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SHOFNER, V.L. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 138497 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5836 - 5844

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.) 17012 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
RUDMAN, I. WELL #: 7 RRCID -> 133325 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 5782 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) 17184 600 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 L RRCID -> 193828 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, J.L. WELL #: 3 RRCID -> 234046 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7706 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	R	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	N	3					171
11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	N	2					173
12	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2					175
01	217	#	145	-0-	-72	-0-	143	2	2	9	N	2					177
02	196	#	144	-0-	-52	-0-	142	2	2	9	N	2					179
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	182	2	8	9	N	7					186

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 125211 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	#	623	-0-	-369	-0-	616	2	7	9	N	6					57
11	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	N	10					67
12	837	#	758	-0-	-79	-0-	751	2	7	9	N	6					73
01	837	#	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					73
02	980	#	676	-0-	-304	-0-	656	2	20	9	N	18					91
03	1085	#	471	-0-	-614	-0-	462	2	9	9	N	8					99

CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY) 17480 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
DELHI DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 112596 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229734 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
TANNER WELL #: 1 RRCID -> 242703 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3195	-0-	-1486	-0-	3178	2	17	9	N	15					421
11	4050	X	3665	-0-	-385	-0-	3651	2	14	9	N	13					434
12	3875	X	3763	-0-	-112	-0-	3750	2	13	9	N	12					446
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					446
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-	376	1			70
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					70

TGNR GULF COAST LLC 850992
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	2125	2	10	9	N	9					289
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3732	2	1	9	N	1					290
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3385	2	2	9	N	2					292
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	192	1			100
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					100
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					100

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	51	2	6	9	N	5					72
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	228	2	15	9	N	14					86
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	2	14	9	N	13					99
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	116	187	1			28
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					28
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	1242	2	34	9	N	31					114
11	1440	N	905	-0-	-535	-0-	863	2	42	9	N	38					152
12	1488	N	445	-0-	-1043	-0-	415	2	30	9	N	27					179
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	42	192	1			29
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					29
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					29

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	1885	-0-	-2455	-0-	1842	2	43	9	N	39					211
11	4200	X	3703	-0-	-497	-0-	3663	2	40	9	N	36					247
12	3751	X	2766	-0-	-985	-0-	2744	2	22	9	N	20					267
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-	184	1			83
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					83
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					83

XTO ENERGY INC. 945936
HUGGINS WELL #: 1X RRCID -> 106502 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11922 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	1512	-0-	-2487	-0-	1445	2	67	9	N	61					218
11	3870	X	3821	-0-	-49	-0-	3643	2	178	9	N	162	193	1			187
12	3999	X	2519	-0-	-1480	-0-	2308	2	211	9	N	192	192	1			187
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					187
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					187
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					187

HUGGINS #1 WELL #: 2 RRCID -> 114388 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 12358 PERF.11926 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	160	2	50	9	N	45					200
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	257	2	63	9	N	57	189	1			68
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	207	2	43	9	N	39					107
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					107
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107

BISHOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232546 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11826 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2307	-0-	-1568	-0-	2228	2	79	9	N	72					182
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3649	2	133	9	N	121	190	1			113
12	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	3572	2	114	9	N	104					217
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					217
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					217
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					217

CHURCH HILL (TRAVIS PEAK) 18182 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
LUTHER ROSS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213275 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6068 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLINTON LAKE (COTTON VALLEY) 19007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
STILES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245691 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8309 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					100
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

COKE (BACON) 19381 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
WHITE, DENTON WELL #: 1 RRCID -> 089155 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COKE (GLOYD) 19381 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CINRON ENERGY, LLC 153512
HUDSON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 047748 COMPL. DATE 10/09/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 1D RRCID -> 022872 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

COKE (HILL) 19381 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 015950 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7979 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

COKE (YOUNG ZONE) 19381 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
FAULK, E. L. WELL #: 2R RRCID -> 179911 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
GTG OPERATING, LLC 337080
COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
ARMOR RESOURCES LLC 031587
JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					128
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	117	7			60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					88
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
ADVANTEK SHELBY COUNTY LLC 008474
SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	109	2	13	9	N	12					162
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	157	2	13	9	N	12					174
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	152	2	15	9	N	14					188
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15	170	1			33
02	168	N	88	-0-	-80	-0-	88	2			N	-0-					33
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	41	2	12	9	N	11					44

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					44
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					44
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					44
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					44
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					44
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					44

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					45
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					45
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					45
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					45
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					45

COON CREEK (TRAVIS PEAK) 20415 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
GTG OPERATING, LLC 337080
WHITE SUN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272592 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9948 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	N	18					70
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13					83
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					90
01	1860	N	529	-0-	-1331	-0-	525	2	4	9	N	4					94
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	N	26					120
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					120

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 229405 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7950 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					94
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					94
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2514	2	14	9	N	13					107
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2499	2	30	9	N	27					134
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1422	2	12	9	N	11					145
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					145

KANGERGA WELL #: 1R RRCID -> 232650 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7916 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	466	2	96	9	N	87	171	1			68
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	711	2	70	9	N	64					132
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	520	2	63	9	N	57					189
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	455	2	83	9	N	75	180	1			84
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	465	2	83	9	N	75					159
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					159

PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 290350 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7915 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		4228	-0-	4228	4228	4204	2	24	9	N	22					22
11	0	W	11600	-0-	11600	15828	11205	2	395	9	N	359	159	1			222
12	0	W	9957	-0-	9957	25785	9703	2	254	9	N	231	331	1			122
01	0	W	8344	-0-	8344	34129	8155	2	189	9	N	172	180	1			114
02	41184	X	7055	-0-	-34129	-0-	6944	2	111	9	N	101					215
03	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					215

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILER, P. & G. WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOORE, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	12					85
							13	9									
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	69	1	653	3	N	-0-					85
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	64	1	640	3	N	-0-					85
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	527	3	N	-0-					85
02	672	N	504	-0-	-168	-0-	64	1	427	3	N	12					97
							13	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	64	1	630	3	N	-0-					97

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-					48
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	N	-0-					48
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					48
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	278	3	N	-0-					48
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	28	1	190	3	N	-0-					48
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	21	1	211	3	N	-0-					48

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS "F" WELL #: 6 RRCID -> 290395 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7873 - 8016

*12	0	W	334	-0-	334	334	30	1	304	3	N	-0-					-0-
*01	0	W	318	-0-	318	652	30	1	288	3	N	-0-					-0-
*02	0	W	223	-0-	223	875	29	1	194	3	N	-0-					-0-
03	0	W	322	-0-	322	1197	27	1	264	3	N	28					28
							31	9									

DANVILLE (GLOYD) 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 C RRCID -> 130218 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6745 - 6748

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANVILLE (GLOYD) //CONT.// 23089 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 155545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6776 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	52	-0-	-10	-0-	11	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

STARR DICKSON GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 177275 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6972 - 6976

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 177441 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6825 - 6830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 1 RRCID -> 180652 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6778 - 6782

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2019 - P/A 09/05/19

M.G.M. GRIFFIN G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 196557 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 6762 - 6793

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (HENDERSON) 23089 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KINNEY, J. C. WELL #: 1 C RRCID -> 015960 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6770 - 6775

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL) 23089 364 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 14 RRCID -> 243356 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7437 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	371	1	1325	2	Y	120	106	1			35
							132	9									
11	1920	N	835	-0-	-1085	-0-	178	1	613	2	Y	40	59	1			16
							44	9									
12	1860	N	830	-0-	-1030	-0-	181	1	609	2	Y	36	33	1			19
							40	9									
*01	1829	N	910	-0-	-919	-0-	194	1	663	2	Y	48	41	1			26
							53	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	741	2	Y	74	77	1			23
							81	9									
03	837	N	360	-0-	-477	-0-	101	1	248	2	Y	10	13	1			20
							11	9									

DANVILLE (RODESSA) 23089 721 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FLANAGAN WELL #: 4 RRCID -> 175002 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 6780 - 6883

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
LEE, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 231087 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 9302 - 9650

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608

10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1387	3	68	9	N	62	168	1			59
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	3	6	9	N	5					64
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1382	3	20	9	N	18					82
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					82
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					82
03	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					82

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 267446 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	651	-0-	-1329	-0-	29	1	622	2	N	-0-					-0-
12	961	N	589	-0-	-372	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	21	1	2850	2	N	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	21	1	1503	2	N	-0-					-0-
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	2	N	-0-					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089043 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7526 - 545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1084	2	11	9	N	10					50
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	N	15					65
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					65
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	573	2	11	9	N	10					75
*02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	386	2	14	9	N	13					88
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					88

LONG TRUSTS, THE 507585
LEE, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 015983 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					60
11	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	7153	2			N	-0-					60
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6740	2	154	9	N	140	180	1			20
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					20
*02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					20
03	2480	X	689	-0-	-1791	-0-	689	2			N	-0-					20

DANVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127812 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7611 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARTON, MARTHA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 137029 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7358 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 145541 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR WELL #: 2 RRCID -> 163783 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7276 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	299	-0-	-1623	-0-	106 1 200 9	193	2	N	-0-						190
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	668 1 200 9	1086	2	N	182	169	1				203
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	394 1 87 9	980	2	N	79	169	1				113
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	748 1 198 9	1727	2	N	180	172	1	1	8		120
*02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	450 1 143 9	1212	2	N	130	175	1	3	8		72
*03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	719 1 187 9	2050	2	N	170						242

HOLT, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 167762 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 168086 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	86 1 9 9	160	2	Y	8	8	8				6
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	220 1 6 9	355	2	Y	5	7	1	3	8		1
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	140 1 2 9	341	2	Y	2						3
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	102 1 12 9	237	2	Y	11	10	8				4
*02	532	N	135	-0-	-397	-0-	30 1 21 9	84	2	Y	19	5	1	17	8		1
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120 1 3 9	379	2	Y	3						4

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 7 RRCID -> 226559 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7504 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	661	1	1177	2	Y	16	19	1			16
							18	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	731	1	1168	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	542	1	1286	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	520	1	1250	2	Y	10					18
							11	9									
02	1792	N	1455	-0-	-337	-0-	372	1	1066	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
*03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	515	1	1474	2	Y	2					18
							2	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7586 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	X	912	-0-	-0-	-0-	326	1	583	2	Y	3					7
							3	9									
11	895	X	895	-0-	-0-	-0-	343	1	549	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
12	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	673	1	1651	2	Y	12					14
							13	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	583	1	1335	2	Y	7					21
							8	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	290	1	831	2	Y	4	21	1			4
							4	9									
*03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	459	1	1319	2	Y	8					12
							9	9									

SHARPE, DOT WELL #: 4 RRCID -> 229744 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8366 - 10556

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 232835 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	692	1	1237	2	Y	25					89
							28	9									
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	765	1	1223	2	Y	28	102	1			15
							31	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	547	1	1300	2	Y	43					58
							47	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	536	1	1229	2	Y	29					87
							32	9									
02	1876	N	1527	-0-	-349	-0-	362	1	1131	2	Y	31	89	1			29
							34	9									
*03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	492	1	1386	2	Y	36					65
							40	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FLANAGAN WELL #: 10 RRCID -> 235411 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	543	1	979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	N	1290	-0-	-480	-0-	497	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1246	-0-	-335	-0-	368	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	369	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	331	1	972	2	Y	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	589	1	1701	2	Y	1					1
							1	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 237562 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237622 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 9 RRCID -> 237854 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 7559 - 10644

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238030 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 7654 - 10727

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 8 RRCID -> 239469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8378 - 10678

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FLANAGAN WELL #: 12 RRCID -> 239470 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9130 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	124	1	221	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	121	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	111	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	79	1	185	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	47	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	269	-0-	-103	-0-	70	1	199	2	Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 11 RRCID -> 239471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7530 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 14 RRCID -> 241340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8478 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 241931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7600 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	296	1	547	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
11	870	N	529	-0-	-341	-0-	201	1	327	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
12	899	N	359	-0-	-540	-0-	106	1	253	2	Y	-0-					34
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	35	1	81	2	Y	29	1	8			62
							32	9									
*02	504	N	152	-0-	-352	-0-	29	1	116	2	Y	6	6	8			62
							7	9									
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					62

FLANAGAN WELL #: 13 RRCID -> 243276 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7586 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 243343 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	568	1	1023	2	Y	3					13
							3	9									
11	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	612	1	980	2	Y	4	15	1			2
							4	9									
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	528	1	1252	2	Y	8					10
							9	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	519	1	1190	2	Y	5					15
							6	9									
02	1484	N	506	-0-	-978	-0-	118	1	386	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
03	1798	N	1086	-0-	-712	-0-	258	1	824	2	Y	4					6
							4	9									

LONE STAR WELL #: 3 RRCID -> 243372 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	678	1	1168	2	Y	87	160	1	1	8	23
							96	9									
11	1530	N	673	-0-	-857	-0-	262	1	411	2	Y	-0-					23
12	1798	N	1382	-0-	-416	-0-	408	1	974	2	Y	-0-					23
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	378	1	901	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	231	1	662	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	405	1	1172	2	Y	41					64
							45	9									

LEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245366 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

LONE STAR WELL #: 4 RRCID -> 245367 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245371 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANAGAN WELL #: 20 RRCID -> 245652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245872 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734

10	1085	X	1008	-0-	-77	-0-	363	1	641	2	Y	4					14
							4	9									
11	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	420	1	671	2	Y	2	16	1			-0-
							2	9									
12	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	324	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	320	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	679	-0-	-329	-0-	171	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	247	1	698	2	Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707

10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	864	1	1539	2	Y	-0-					26
11	2340	N	2111	-0-	-229	-0-	813	1	1298	2	Y	-0-					26
12	2387	N	964	-0-	-1423	-0-	269	1	681	2	Y	13					39
							14	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	184	1	430	2	Y	1					40
							1	9									
02	1960	N	1470	-0-	-490	-0-	390	1	1080	2	Y	-0-					40
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	606	1	1791	2	Y	-0-					40

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 25 RRCID -> 250046 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 250694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 24 RRCID -> 250695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1410	-0-	-946	-0-	493	1	913	2	Y	4					17
							4	9									
11	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	793	1	1274	2	Y	7	20	1			4
							8	9									
12	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	583	1	1389	2	Y	11					15
							12	9									
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	602	1	1383	2	Y	7					22
							8	9									
02	1932	N	1397	-0-	-535	-0-	386	1	1005	2	Y	5	23	1			4
							6	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	577	1	1665	2	Y	11					15
							12	9									

DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251583 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 1-T RRCID -> 127844 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B	DENY	873	-0-	873	873	144	1	729	2	N	-0-					-0-
02	14B	DENY	690	-0-	690	1563	24	1	666	2	N	-0-					-0-
03	14B	DENY	892	-0-	892	2455	120	1	772	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 138032 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	35	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	25	1	128	2	Y	-0-					-0-
*01	186	N	159	-0-	-27	-0-	26	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 142288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	217	1	800	2	Y	-0-					-0-
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	184	1	801	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	196	1	851	2	Y	-0-					-0-
*01	1023	N	423	-0-	-600	-0-	73	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	271	-0-	-653	-0-	10	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	364	-0-	-690	-0-	49	1	315	2	Y	-0-					-0-

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 143383 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 144659 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	451	1	1941	2	Y	148	180	1			47
							163	9									
11	2850	X	2540	-0-	-310	-0-	388	1	2031	2	Y	110					157
							121	9									
12	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	367	1	1889	2	Y	106	193	1			70
							117	9									
*01	2945	X	1646	-0-	-1299	-0-	267	1	1351	2	Y	25					95
							28	9									
02	2408	X	1768	-0-	-640	-0-	61	1	1666	2	Y	37					132
							41	9									
*03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	786	1	5060	2	Y	207	179	1			160
							228	9									

BELL GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 147458 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	360	1	2214	2	Y	193	74	1			119
							212	9									

GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 154205 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	134	1	458	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	120	1	484	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	120	1	468	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	589	N	555	-0-	-34	-0-	115	1	438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	38	1	333	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	99	1	440	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 1 RRCID -> 167482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7519 - 8401

10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	80	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	128	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	121	1	617	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	248	-0-	-186	-0-	41	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	145	-0-	-583	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 171146 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8310 - 8558

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 172510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 176413 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7262 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 1 RRCID -> 177704 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3343	-0-	243	243	1314	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	226	-0-	-243	-0-	123	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	92	1	62	2	Y	-0-					-0-
*01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	111	-0-	-309	-0-	64	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	465	X	141	-0-	-324	-0-	74	1	67	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 181252 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187251 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10370 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	141	2	4	9	Y	4					12
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					12
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	Y	4	16	1			-0-
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					3
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	166	2	3	9	Y	3					6

GINN HEIRS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 190969 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7418 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 199507 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7364 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	342	1	514	2	Y	6					44
							7	9									
11	930	N	766	-0-	-164	-0-	353	1	372	2	Y	37					81
							41	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	438	1	421	2	Y	22					103
							24	9									
*01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	461	1	491	2	Y	30	90	1			43
							33	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	356	1	445	2	Y	-0-					43
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	384	1	578	2	Y	50					93
							55	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 199509 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 7405 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-
*01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	42	1	54	2	Y	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 199837 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 7381 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	285	1	955	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	291	1	1203	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	284	1	1141	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1240	N	1011	-0-	-229	-0-	219	1	790	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1400	N	1098	-0-	-302	-0-	93	1	999	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	1426	N	956	-0-	-470	-0-	182	1	771	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 200236 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 200979 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 202007 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 204693 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	117	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	278	-0-	-292	-0-	135	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	114	-0-	-692	-0-	58	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	279	N	157	-0-	-122	-0-	77	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	61	1	77	2	Y	-0-					-0-
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	172	1	265	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 204694 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 7464 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	Y	-0-					-0-
*01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	45	1	228	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	18	1	496	2	Y	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 205940 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1432	-0-	-180	-0-	587	1	843	2	Y	2					12
							2	9									
11	1980	X	1296	-0-	-684	-0-	636	1	649	2	Y	10					22
							11	9									
12	2046	X	1617	-0-	-429	-0-	832	1	779	2	Y	5					27
							6	9									
*01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	899	1	934	2	Y	8	24	1			11
							9	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	846	1	1038	2	Y	-0-					11
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	918	1	1349	2	Y	14					25
							15	9									

MCWHORTER-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 211106 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	34	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	196	-0-	-176	-0-	32	1	164	2	Y	-0-					-0-
*01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	21	1	133	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 211661 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	482	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1056	-0-	-654	-0-	220	1	836	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1210	-0-	-309	-0-	249	1	961	2	Y	-0-					-0-
*01	2294	N	1189	-0-	-1105	-0-	249	1	940	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	830	-0-	-150	-0-	84	1	746	2	Y	-0-					-0-
*03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	317	1	1637	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 211664 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	355	1	1256	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1181	-0-	-229	-0-	240	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	783	-0-	-767	-0-	180	1	603	2	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	73	-0-	-1539	-0-	64	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	347	-0-	-745	-0-	67	1	280	2	Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	209	1	945	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 213695 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	1086	1	4401	2	Y	-0-	3	1			1
11	3180	X	231	-0-	-2949	-0-	88	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3906	X	373	-0-	-3533	-0-	113	1	260	2	Y	-0-					-0-
*01	3906	X	398	-0-	-3508	-0-	118	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	333	-0-	-3195	-0-	66	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	1899	-0-	-2007	-0-	309	1	1590	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 213697 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	147	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	152	1	460	2	Y	-0-					-0-
*01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	145	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	69	1	350	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	460	-0-	-160	-0-	116	1	344	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	217	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	648	-0-	-192	-0-	155	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	190	1	657	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	754	-0-	-114	-0-	177	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	442	-0-	-174	-0-	70	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	173	1	710	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	314	1	1083	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	1650	X	1315	-0-	-335	-0-	260	1	1044	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	1581	X	1368	-0-	-213	-0-	274	1	1088	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
*01	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	238	1	888	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	1232	N	773	-0-	-459	-0-	81	1	680	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	212	1	961	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3286	-0-	186	861	669	1	2610	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	4225	X	3364	-0-	-861	-0-	590	1	2768	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	572	1	2623	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*01	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	532	1	2375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2492	X	2120	-0-	-372	-0-	129	1	1984	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	469	1	2618	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 216269 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626

10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	84	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	51	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64	1	330	2	Y	-0-					-0-
*01	341	N	280	-0-	-61	-0-	46	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 217436 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	236	1	317	2	Y	4					29
							4	9									
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	218	1	204	2	Y	23					52
							25	9									
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	284	1	249	2	Y	14					66
							15	9									
*01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	275	1	265	2	Y	20	58	1			28
							22	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	232	1	261	2	Y	-0-					28
*03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	904	1	1364	2	Y	32					60
							35	9									

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 218352 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	315	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	375	1	347	2	Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	355	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	279	1	329	2	Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	250	1	344	2	Y	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 218353 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	247	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	198	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	252	1	223	2	Y	-0-					-0-
*01	589	N	448	-0-	-141	-0-	228	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	189	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	380	-0-	-85	-0-	167	1	213	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 219704 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	508	1	1916	2	Y	329	327	1			106
							362	9									
11	2520	X	2421	-0-	-99	-0-	392	1	1731	2	Y	271	298	1			79
							298	9									
12	2697	X	2454	-0-	-243	-0-	395	1	1715	2	Y	313	248	1			144
							344	9									
*01	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	364	1	1524	2	Y	290	264	1			170
							319	9									
02	2520	X	1245	-0-	-1275	-0-	87	1	824	2	Y	304	367	1			107
							334	9									
03	2790	X	1834	-0-	-956	-0-	269	1	1332	2	Y	212	125	1			194
							233	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 220293 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	422	1	1546	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1950	X	1734	-0-	-216	-0-	329	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2015	X	1664	-0-	-351	-0-	323	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1984	N	1501	-0-	-483	-0-	300	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	715	-0-	-909	-0-	80	1	633	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	281	1	1407	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 221116 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	152	1	652	2	Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	210	1	1097	2	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	261	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*01	806	N	50	-0-	-756	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	806	N	90	-0-	-716	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221194 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2735	-0-	-1047	-0-	565	1	2160	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	3540	X	3206	-0-	-334	-0-	564	1	2634	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	597	1	2755	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
*01	3627	X	3010	-0-	-617	-0-	549	1	2457	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	2996	X	1860	-0-	-1136	-0-	120	1	1729	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
*03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	570	1	3265	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

CUNYUS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 221862 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	181	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	170	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	198	1	699	2	Y	-0-					-0-
*01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2039	2	Y	-0-					-0-
02	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	152	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4530	-0-	1430	1430	663	1	3867	2	Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 221896 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1476	-0-	-1283	-0-	304	1	1172	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	1500	-0-	-1380	-0-	266	1	1234	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	1301	-0-	-1675	-0-	238	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*01	2976	X	1206	-0-	-1770	-0-	225	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	785	-0-	-615	-0-	55	1	730	2	Y	-0-					-0-
03	1550	X	446	-0-	-1104	-0-	87	1	359	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 222258 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	115	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	89	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	335	-0-	-781	-0-	81	1	254	2	Y	-0-					-0-
*01	465	N	332	-0-	-133	-0-	81	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	35	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	71	1	253	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	189	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	198	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	250	1	212	2	Y	-0-					-0-
*01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	235	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	212	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	167	1	202	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 223203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	809	1	3213	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	720	1	3448	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	743	1	3507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	707	1	3258	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3304	X	2395	-0-	-909	-0-	139	1	2253	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	578	1	3321	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 11 RRCID -> 223418 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 7888 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 8 RRCID -> 223621 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	205	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	604	-0-	-266	-0-	148	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	179	1	600	2	Y	-0-					-0-
*01	806	N	700	-0-	-106	-0-	168	1	532	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	74	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	145	1	532	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 224162 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 7510 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	1123	1	1584	2	Y	42	86	1			33
							46	9									
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	897	1	1246	2	Y	9					42
							10	9									
12	2325	N	1365	-0-	-960	-0-	739	1	626	2	Y	-0-					42
*01	2759	N	1618	-0-	-1141	-0-	903	1	706	2	Y	8					50
							9	9									
02	2016	N	1652	-0-	-364	-0-	1000	1	650	2	Y	2					52
							2	9									
*03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	1138	1	826	2	Y	94	84	1			62
							103	9									

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 9 RRCID -> 224795 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 8 RRCID -> 224801 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7754 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224915 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1639	-0-	-252	-0-	360	1	1279	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1671	-0-	-219	-0-	319	1	1352	2	Y	-0-					-0-
12	1953	X	1663	-0-	-290	-0-	323	1	1340	2	Y	-0-					-0-
*01	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	305	1	1226	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1050	-0-	-518	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	253	1	1229	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 224986 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224989 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7674 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4082	-0-	-10	-0-	1684	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1835	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	1439	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*01	4092	X	2829	-0-	-1263	-0-	1577	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2610	-0-	-1086	-0-	1575	1	1035	2	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3081	-0-	-1011	-0-	1778	1	1303	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 226313 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 7578 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	872	1	1318	2	Y	-0-					9
11	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	834	1	887	2	Y	-0-					9
12	2201	N	1663	-0-	-538	-0-	848	1	815	2	Y	-0-	9	1			-0-
*01	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	1401	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1383	-0-	-213	-0-	619	1	764	2	Y	-0-					-0-
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	715	1	1063	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 226315 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7626 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2695	-0-	-1459	-0-	1057	1	1596	2	Y	38					121
							42	9									
11	4800	X	3371	-0-	-1429	-0-	1617	1	1747	2	Y	6					127
							7	9									
12	4960	X	3191	-0-	-1769	-0-	1592	1	1555	2	Y	40	163	1			4
							44	9									
*01	4495	X	2771	-0-	-1724	-0-	1336	1	1428	2	Y	6					10
							7	9									
02	3948	X	2359	-0-	-1589	-0-	1039	1	1302	2	Y	16					26
							18	9									
03	3472	X	3366	-0-	-106	-0-	1324	1	2005	2	Y	34					60
							37	9									

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 226407 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10827 PERF. 7406 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 227214 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7608 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	1061	1	1628	2	Y	-0-					-0-
11	2610	N	2524	-0-	-86	-0-	1210	1	1314	2	Y	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	1308	1	1289	2	Y	-0-					-0-
*01	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	1263	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	1042	1	1329	2	Y	-0-					-0-
*03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	1083	1	1654	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 229243 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7602 - 10770

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	94	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	75	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	98	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	108	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	76	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	91	1	94	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 229320 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 7778 - 10794

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNDELL-MCWHORTER WELL #: 2 RRCID -> 229412 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 1 RRCID -> 231468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586

10	4464	X	3893	-0-	-571	-0-	784 7	1 9	3102	2	Y	6	5	1			2
11	4320	X	3354	-0-	-966	-0-	588 7	1 9	2759	2	Y	6	6	1			2
12	4464	X	3299	-0-	-1165	-0-	588 3	1 9	2708	2	Y	3	3	1			2
*01	4464	X	2976	-0-	-1488	-0-	543 3	1 9	2430	2	Y	3	3	1			2
02	3640	X	2486	-0-	-1154	-0-	142 8	1 9	2336	2	Y	7	7	1			2
03	3906	X	3316	-0-	-590	-0-	500 3	1 9	2813	2	Y	3	2	1			3

GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 3 RRCID -> 231581 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7486 - 7766

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 2 RRCID -> 231582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 7808 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	372	1	1421	2	Y	306	318	1			93
							337	9									
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	340	1	1575	2	Y	141	168	1			66
							155	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	466	1	2185	2	Y	152	151	1			67
							167	9									
*01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	462	1	2124	2	Y	-0-	44	1			23
02	1932	N	1455	-0-	-477	-0-	87	1	1367	2	Y	1	15	1			9
							1	9									
*03	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	439	1	2565	2	Y	-0-	5	1			4

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 7 RRCID -> 232574 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8122 - 9838

10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	80	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	48	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	66	1	339	2	Y	-0-					-0-
*01	434	N	155	-0-	-279	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	8	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 10 RRCID -> 232914 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7762 - 9803

10	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	759	1	2998	2	Y	-0-					-0-
11	4050	X	2335	-0-	-1715	-0-	426	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	2069	-0-	-2116	-0-	389	1	1680	2	Y	-0-					-0-
*01	4185	X	1953	-0-	-2232	-0-	375	1	1578	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	1229	-0-	-2159	-0-	98	1	1131	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	1759	-0-	-1992	-0-	291	1	1468	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 5 RRCID -> 233573 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687

10	1023	X	540	-0-	-483	-0-	102	1	438	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	100	1	521	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	533	-0-	-118	-0-	87	1	446	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	518	-0-	-9	-0-	86	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	274	-0-	-314	-0-	10	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	197	-0-	-330	-0-	27	1	170	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 234191 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732

10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	87	1	105	2	Y	10	9	1			3
							11	9									
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	10	10	1			3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	5	1			3
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			3
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	Y	6	4	1			5
							7	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 10 RRCID -> 235079 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644

10	558	X	359	-0-	-199	-0-	68	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	465	-0-	-75	-0-	75	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	429	-0-	-36	-0-	70	1	359	2	Y	-0-					-0-
*01	372	N	353	-0-	-19	-0-	58	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	276	-0-	-172	-0-	10	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 6 RRCID -> 235081 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6 WELL #: 8 RRCID -> 235169 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	102	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	102	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	77	1	396	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	468	-0-	-59	-0-	77	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	17	1	453	2	Y	-0-					-0-
*03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 11 RRCID -> 235196 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613

10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	259	1	845	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1200	N	1015	-0-	-185	-0-	213	1	799	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	209	1	753	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*01	1116	N	383	-0-	-733	-0-	115	1	266	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	952	N	319	-0-	-633	-0-	66	1	249	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	213	1	972	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 4 RRCID -> 236158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870

10	868	X	762	-0-	-106	-0-	148	1	614	2	Y	-0-	3	1			1
11	840	X	817	-0-	-23	-0-	136	1	681	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	852	X	852	-0-	-0-	-0-	143	1	709	2	Y	-0-					-0-
*01	775	N	721	-0-	-54	-0-	124	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	458	-0-	-298	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	218	1	1331	2	Y	-0-					-0-

CUNYUS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 237013 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726

10	1550	X	841	-0-	-709	-0-	209	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	728	-0-	-922	-0-	168	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	519	-0-	-1186	-0-	137	1	382	2	Y	-0-					-0-
*01	837	N	448	-0-	-389	-0-	126	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	170	-0-	-502	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	333	-0-	-194	-0-	99	1	234	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238310 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607

10	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	462	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	566	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	647	1	3010	2	Y	-0-					-0-
*01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	648	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	136	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	511	1	2887	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242126 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	329	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	283	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1410	-0-	-78	-0-	282	1	1128	2	Y	-0-					-0-
*01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	934	-0-	-410	-0-	87	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	239	1	1135	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 8 RRCID -> 242909 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1611	-0-	-1086	-0-	332	1	1258	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
11	2610	X	1086	-0-	-1524	-0-	206	1	878	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	2697	X	385	-0-	-2312	-0-	94	1	285	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
*01	2697	X	1594	-0-	-1103	-0-	279	1	1214	2	Y	92	61	1			33
							101	9									
02	2380	X	1174	-0-	-1206	-0-	71	1	996	2	Y	97	82	1			48
							107	9									
03	1612	X	1207	-0-	-405	-0-	178	1	909	2	Y	109	87	1			70
							120	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 5 RRCID -> 243193 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102	112	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
*03	292	X	180	-0-	-112	-0-	24	1	156	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 4 RRCID -> 243373 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	250	1	942	2	Y	92	160	1			92
							101	9									
11	1920	N	1074	-0-	-846	-0-	192	1	847	2	Y	32					124
							35	9									
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	247	1	1113	2	Y	65					189
							72	9									
*01	1302	N	1134	-0-	-168	-0-	206	1	883	2	Y	41	167	1			63
							45	9									
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	60	1	869	2	Y	59					122
							65	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	26					148

GRIFFIN RANCH G.U. 5 WELL #: 3 RRCID -> 244129 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		43	-0-	43	43	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		25	-0-	25	68	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
*01	181	X	113	-0-	-68	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 244161 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	141	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	154	1	807	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	133	1	683	2	Y	-0-					-0-
*01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	136	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	380	-0-	-516	-0-	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	670	-0-	-136	-0-	90	1	580	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	190	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	157	1	665	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	486	-0-	-444	-0-	105	1	381	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	764	-0-	-104	-0-	152	1	612	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	700	-0-	-56	-0-	52	1	648	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2629	-0-	-564	-0-	540	1	2054	2	Y	32	27	1			9
							35	9									
11	2970	X	2804	-0-	-166	-0-	497	1	2281	2	Y	24	26	1			7
							26	9									
12	3069	X	2592	-0-	-477	-0-	472	1	2110	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
*01	3069	X	2325	-0-	-744	-0-	436	1	1885	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	2604	X	1743	-0-	-861	-0-	116	1	1626	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	2883	X	1919	-0-	-964	-0-	312	1	1606	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	345	1	1214	2	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	243	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	458	1	2037	2	Y	-0-					-0-
*01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	334	1	1372	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1271	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1219	-0-	-1261	-0-	218	1	1001	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1619	-0-	-396	-0-	356	1	1263	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	1770	-0-	-30	-0-	335	1	1435	2	Y	-0-					-0-
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	456	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*01	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	399	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1012	-0-	-640	-0-	90	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	295	1	1495	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	268	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	1770	X	1441	-0-	-329	-0-	231	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	1829	X	1333	-0-	-496	-0-	217	1	1116	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	200	1	1009	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	839	-0-	-505	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	145	1	933	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 8 WELL #: 4 RRCID -> 244645 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2547	-0-	-305	-0-	531	1	2016	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2889	-0-	-321	-0-	515	1	2374	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2817	-0-	-500	-0-	510	1	2307	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	2410	-0-	-907	-0-	450	1	1960	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1228	-0-	-1488	-0-	98	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	1869	-0-	-1107	-0-	305	1	1564	2	Y	-0-					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 16 RRCID -> 246554 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7441 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 17 RRCID -> 246556 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	226	1	836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	243	1	1111	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	319	1	1485	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	285	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1029	-0-	-231	-0-	63	1	964	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1798	N	364	-0-	-1434	-0-	76	1	286	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 14 RRCID -> 246557 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	547	1	2217	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	534	1	2636	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	490	1	2365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*01	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	440	1	2066	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2968	X	2123	-0-	-845	-0-	102	1	2018	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	3286	X	1818	-0-	-1468	-0-	271	1	1545	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 13 RRCID -> 247336 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 250141 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	776	1	3067	2	Y	34	30	1			10
							37	9									
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	657	1	3118	2	Y	33	34	1			9
							36	9									
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	537	1	2442	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
*01	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	537	1	2397	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
02	2688	X	1666	-0-	-1022	-0-	112	1	1511	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
*03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	504	1	2844	2	Y	20	12	1			19
							22	9									

GRIFFIN RANCH G.U. 7 WELL #: 10 RRCID -> 254399 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	121	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	122	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	2	Y	-0-					-0-
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	117	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	421	-0-	-139	-0-	43	1	378	2	Y	-0-					-0-
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	111	1	508	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 258063 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	86	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	78	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	562	2	Y	-0-					-0-
*01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	81	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	425	-0-	-257	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					-0-

LYNN HORTON OIL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 267033 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN G U #1 WELL #: 4 RRCID -> 276568 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 7554 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	166	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	98	1	67	2	Y	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	35	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	936	1	1190	2	Y	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-					-0-

FAMILY LAND HERITAGE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 283301 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6822 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	54	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	56	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	55	1	121	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	154	-0-	-1	-0-	52	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	51	1	126	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
CUNYUS, G.B. WELL #: 1 RRCID -> 283312 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6896 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH O.U. 6 WELL #: 9 RRCID -> 283313 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7472 - 7832

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	75	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	69	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	71	1	204	2	Y	-0-					-0-
*01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	71	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	Y	-0-					-0-

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283348 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 7360 - 8674

10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	104	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	228	-0-	-282	-0-	37	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	219	-0-	-308	-0-	36	1	183	2	Y	-0-					-0-
*01	527	N	224	-0-	-303	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	8	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 283369 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON DICKSON O.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 283791 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7568 - 7860

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 284765 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9140 - 10682

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	66	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	85	1	41	2	Y	-0-					-0-
*01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	82	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	85	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	69	1	43	2	Y	-0-					-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 284766 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9180 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	X	94	-0-	-0-	-0-	55	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
11	420	X	88	-0-	-332	-0-	56	1	29	2	Y	3					7
							3	9									
12	434	X	73	-0-	-361	-0-	51	1	20	2	Y	2					9
							2	9									
*01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	64	1	36	2	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	55	1	35	2	Y	-0-					4
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	164	1	209	2	Y	4					8
							4	9									

GRIFFIN RANCH "C" OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286908 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7353 - 7685

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	95	1	408	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	274	-0-	-1196	-0-	44	1	230	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	65	-0-	-1144	-0-	11	1	54	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	22	-0-	-474	-0-	4	1	18	2	N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

DANVILLE (YOUNG) 23089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CRAZY BESS WELL #: 1 RRCID -> 121173 COMPL. DATE 04/23/1990 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 122281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595

10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	339	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	369	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	336	1	1568	2	Y	-0-					-0-
*01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	355	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1269	-0-	-719	-0-	72	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	290	1	1666	2	Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803
JACKSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 244312 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOELL OPERATING, LLC 390873
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 138226 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 3575 - 3580

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2020 - P/A 05/06/20

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHANDLER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144425 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 3 RRCID -> 148397 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIENER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 152475 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2AC RRCID -> 162140 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 163270 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 6091 - 6318

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 164063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6100 - 6444

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BOURN WELL #: 3 C RRCID -> 164248 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6017 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 3 RRCID -> 164320 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2020 - WELL PLUGGED 11-24-20

CHANDLER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 164520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6116 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURTON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 200396 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 3 RRCID -> 208871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ELLA MAE WELL #: 3 RRCID -> 213466 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

E. E. NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217845 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
CARTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2 RRCID -> 223193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HATTFIELD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9946 PERF. 6180 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	64	1	322	2	N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	59	1	309	2	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	48	1	260	2	N	-0-					-0-
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	55	1	247	2	N	-0-					-0-
02	336	N	254	-0-	-82	-0-	38	1	216	2	N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-

BOURN WELL #: 2 RRCID -> 276681 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 6023 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 183224 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6536 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185217 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6184 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
GULLEY, M.E. GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 195361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6187 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GREER, T.A. WELL #: 3 RRCID -> 128778 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6499 - 6513

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

URSUS OIL AND GAS 879300
ROQUEMORE WELL #: 1 RRCID -> 185333 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6500 - 6508

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					149

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 187665 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6486 - 6508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					97
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					97
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					97
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					97
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					97
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					97

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					206
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					206
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					206
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					206
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					206

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					151
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					151
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					151

XTO ENERGY INC. 945936
LAWLESS UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 204679 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
FREEMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 188324 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5991 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEY, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 192346 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5950 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435
SPARKS WELL #: 3 RRCID -> 280051 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6220 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	322	1			9
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					38
12	232	X	232	-0-	-0-	-0-	65	1	167	9	N	152	166	1			24
01	560	X	560	-0-	-0-	-0-	235	1	325	9	N	295	308	1			11
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	190	1	19	9	N	17					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263184 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5758 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2175	-0-	-305	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1608	-0-	-604	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
*03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT) //CONT.// 23794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273531 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 5730 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2103	-0-	-346	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2454	-0-	-57	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1371	-0-	-841	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2300	-0-	-149	-0-	2300	3			N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278667 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5725 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2130	3	3	9	N	3					108
11	2100	N	1796	-0-	-304	-0-	1796	3			N	-0-					108
12	2325	N	2289	-0-	-36	-0-	2289	3			N	-0-					108
01	2139	N	1566	-0-	-573	-0-	1557	3	9	9	N	8					116
02	1680	N	1351	-0-	-329	-0-	1351	3			N	-0-					116
03	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	2149	3	2	9	N	2					118

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
REEVES, J. WELL #: 1 RRCID -> 169951 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500) 23794 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
DEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 118770 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6420 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE-INLAND WELL #: 1 RRCID -> 203863 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND II WELL #: 2 RRCID -> 207676 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4531	-0-	1431	1431	4531	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	6133	-0-	3033	4464	6133	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5790	-0-	2990	7454	5790	2			N	-0-					-0-
*03	15038	X	7584	-0-	-7454	-0-	7584	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND III WELL #: 3 RRCID -> 207677 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

LOVELL II WELL #: 2 RRCID -> 208323 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
01	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	5575	-0-	2475	2475	5575	2			N	-0-					-0-

KLEINSCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 211556 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*03	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

LOVELL III WELL #: 3R RRCID -> 213938 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
01	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3080	-0-	280	280	3080	2			N	-0-					-0-
*03	5016	X	4736	-0-	-280	-0-	4736	2			N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 216514 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10236 PERF.11105 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND IV WELL #: 4 RRCID -> 218759 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9982 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					7
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
12	3100	N	7148	-0-	4048	4048	7148	2			N	-0-					7
01	3100	N	6396	-0-	3296	7344	6396	2			N	-0-					7
02	2800	N	5096	-0-	2296	9640	5096	2			N	-0-					7
*03	14345	X	4705	-0-	-9640	-0-	4705	2			N	-0-					7

DAMUTH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221186 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF.11138 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9220	-0-	6420	6420	9220	2			N	-0-					-0-
*03	15503	X	9083	-0-	-6420	-0-	9083	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 224861 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10855 - 15910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5175	-0-	2375	2375	5175	2			N	-0-					-0-
*03	7082	X	4707	-0-	-2375	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

TEMPLE A-94 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF.10961 - 15740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2820	-0-	-180	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
*03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228436 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14294 PERF.10659 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					13
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					13
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					13
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					13
02	2800	N	7188	-0-	4388	4388	7188	2			N	-0-					13
*03	3100	N	2736	-0-	-364	4024	2736	2			N	-0-					13

TEMPLE-INLAND V WELL #: 5H RRCID -> 229418 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10964 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10024	-0-	6924	6924	10024	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8351	-0-	5251	12175	8351	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1208	-0-	-1592	10583	1208	2			N	-0-					-0-
*03	11467	X	884	-0-	-10583	-0-	884	2			N	-0-					-0-

SPELLINGS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230885 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10567 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					3
11	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					3
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					3
01	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					3
02	560	N	105	-0-	-455	-0-	105	2			N	-0-					3
03	620	X	148	-0-	-472	-0-	148	2			N	-0-					3

LOVELL IV WELL #: 4H RRCID -> 232513 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10029 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	120	X	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1541	4341	2			N	-0-					-0-
*03	4550	X	3009	-0-	-1541	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

LOVELL V WELL #: 5H RRCID -> 232514 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10751 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					18
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					18
12	3100	N	3503	-0-	403	403	3503	2			N	-0-					18
01	2824	N	2421	-0-	-403	-0-	2421	2			N	-0-					18
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					18
*03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					18

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H WELL #: 1 RRCID -> 232765 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10777 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7585	-0-	4485	4485	7585	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	9659	-0-	6559	11044	9659	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6597	-0-	3797	14841	6597	2			N	-0-					-0-
*03	18910	X	4069	-0-	-14841	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237139 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10624 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					5
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
12	3100	N	5355	-0-	2255	2255	5355	2			N	-0-					5
01	3100	N	2581	-0-	-519	1736	2581	2			N	-0-					5
02	2687	N	951	-0-	-1736	-0-	951	2			N	-0-					5
*03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5

TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII WELL #: 8H RRCID -> 242382 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10765 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	10407	-0-	7307	7307	10407	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3477	-0-	377	7684	3477	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	106	-0-	-2694	4990	106	2			N	-0-					-0-
*03	14124	X	9134	-0-	-4990	-0-	9134	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
COLLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 102198 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10228 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 208474 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOBBITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222393 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10710 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
PALMER WELL #: 1H RRCID -> 229492 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10701 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3H RRCID -> 245356 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10234 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	90	1	1553	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	88	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	86	1	1297	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1454	-0-	-189	-0-	84	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1614	2	Y	-0-					-0-
*03	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	108	1	1660	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 245455 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9967 PERF.13412 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	23	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 249930 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10229 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOLCOMB, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 060927 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10413 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 1 RRCID -> 064592 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 089599 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11716 PERF.10374 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189611 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10398 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206309 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10358 PERF.10974 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 2H RRCID -> 211951 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10697 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 214269 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10322 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB, A. W. WELL #: 3H RRCID -> 214710 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10352 PERF.10239 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	60	1	1207	2	N	-0-					42
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	N	-0-					42
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1252	2	N	-0-					42
01	899	N	516	-0-	-383	-0-	32	1	484	2	N	-0-					42
02	812	N	549	-0-	-263	-0-	28	1	521	2	N	-0-					42
03	899	N	415	-0-	-484	-0-	22	1	393	2	N	-0-					42

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	2	N	-0-			-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	58	1	999	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	60	1	993	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	791	-0-	-263	-0-	50	1	741	2	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-			-0-
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1054	2	N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			40
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			40
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			40
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	2	N	-0-			40
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			40

T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500

10	3410 X	2857	-0-	-553	-0-	135	1	2722	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	2737	-0-	-563	-0-	149	1	2588	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	157	1	2583	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2344	-0-	-1066	-0-	147	1	2197	2	N	-0-			-0-
02	2800 X	2442	-0-	-358	-0-	123	1	2319	2	N	-0-			-0-
03	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	134	1	2393	2	N	-0-			-0-

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245784 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 10748

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF.10686 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249400 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252756 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRY MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 276998 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10423 - 10433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. 090870
DICKSON WELL #: 1 RRCID -> 231290 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10978 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			2
11	450 X	104	-0-	-346	-0-	104	2		N	-0-			2
12	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2		N	-0-			2
01	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2		N	-0-			2
02	2800 N	4267	-0-	1467	1467	4267	2		N	-0-			2
*03	6720 X	5253	-0-	-1467	-0-	5253	2		N	-0-			2

HAUSERMAN WELL #: 1 RRCID -> 236020 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10928 - 12044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651 X	171	-0-	-480	-0-	171	2		N	-0-			20
11	630 X	141	-0-	-489	-0-	141	2		N	-0-			20
12	7438 X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2		N	-0-			20
01	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10338	2		N	-0-			20
02	2800 N	3984	-0-	1184	1184	3984	2		N	-0-			20
*03	4639 X	3455	-0-	-1184	-0-	3455	2		N	-0-			20

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROCKETT, DAVY WELL #: 5 RRCID -> 240591 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11004 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
WARD TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 243472 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10823 - 11003																	
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 244138 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11016 - 11500																	
10	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7934	-0-	5134	5134	7934	2			N	-0-					-0-
*03	17745	X	12611	-0-	-5134	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244139 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11140 - 11798																	
10	1147	X	300	-0-	-847	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	1110	X	429	-0-	-681	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3489	-0-	689	689	3489	2			N	-0-					-0-
*03	3114	X	2425	-0-	-689	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
DINGEE WELL #: 1 RRCID -> 245375 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10971 - 11183																	
10	155	X	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	X	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
01	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4620	-0-	1820	1820	4620	2			N	-0-					-0-
*03	5557	X	3737	-0-	-1820	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
JONES WELL #: 1 RRCID -> 245698 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10762 - 11900																	
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	224	N	106	-0-	-118	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
HAUSERMAN WELL #: 2 RRCID -> 245962 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12181 PERF.10898 - 11089																	
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					40
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					40
12	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					40
01	2789	N	2302	-0-	-487	-0-	2302	2			N	-0-					40
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					40
*03	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					40

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 245963 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10888 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6132	-0-	3032	3032	6132	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2816	-0-	-284	2748	2816	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1301	-0-	-1499	1249	1301	2			N	-0-					-0-
*03	2356	X	1107	-0-	-1249	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TEMPLE INLAND A-12 WELL #: 1 RRCID -> 246199 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13335 PERF.11094 - 12244

10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					10
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					10
12	3100	N	4178	-0-	1078	1078	4178	2			N	-0-					10
01	3100	N	3433	-0-	333	1411	3433	2			N	-0-					10
02	2800	N	3284	-0-	484	1895	3284	2			N	-0-					10
*03	3833	X	1938	-0-	-1895	-0-	1938	2			N	-0-					10

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 247034 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10884 - 11801

10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

HENLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247988 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10796 - 11680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 249401 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10883 - 11707

10	1116	X	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11	1080	X	218	-0-	-862	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1052	-0-	-436	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 249869 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10790 - 11432

10	310	X	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	X	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3298	-0-	498	498	3298	2			N	-0-					-0-
*03	4768	X	4270	-0-	-498	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 251870 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11362 - 11906

10	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 252750 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10426 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
11	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
12	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
*03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	2			N	-0-					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 223199 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10962 - 13165

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRESS, LILLY WELL #: 1 RRCID -> 246664 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12146 PERF.11492 - 11799

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTAR MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 254876 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11352 - 11922

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
SGG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255393 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 19390 PERF.10730 - 14031

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
T.I.N. WELL #: 1 RRCID -> 225299 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 12511

10	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	221 7	1 9	4442	2	N	6					93
11	5160	X	4749	-0-	-411	-0-	258 11	1 9	4480	2	N	10					103
12	5332	X	4942	-0-	-390	-0-	282 13	1 9	4647	2	N	12					115
01	5332	X	4120	-0-	-1212	-0-	258 9	1 9	3853	2	N	8					123
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	211 13	1 9	3981	2	N	12					135
03	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	236 11	1 9	4233	2	N	10					145

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 3 RRCID -> 229113 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	238	1	4790	2	N	2					100
							2	9									
11	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	278	1	4838	2	N	2					102
							2	9									
12	5673	X	5227	-0-	-446	-0-	298	1	4917	2	N	11					113
							12	9									
01	5673	X	4766	-0-	-907	-0-	299	1	4459	2	N	7					120
							8	9									
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	244	1	4605	2	N	13					133
							14	9									
03	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	275	1	4933	2	N	10					143
							11	9									

MCLEAN, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 232387 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233088 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150

10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233721 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013

10	4402	X	3999	-0-	-403	-0-	189	1	3810	2	N	-0-					12
11	4320	X	3994	-0-	-326	-0-	217	1	3777	2	N	-0-					12
12	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	237	1	3908	2	N	-0-					12
01	4464	X	3208	-0-	-1256	-0-	201	1	3007	2	N	-0-					12
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	218	1	4119	2	N	-0-					12
*03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	222	1	3974	2	N	-0-					12

SHARTLE/CP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233862 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					63
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1154	2	N	-0-					63
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	73	1	1203	2	N	-0-					63
01	1240	N	878	-0-	-362	-0-	55	1	823	2	N	-0-					63
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	55	1	1035	2	N	-0-					63
03	1271	N	891	-0-	-380	-0-	47	1	844	2	N	-0-					63

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234352 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	158	1	3177	2	N	-0-					70
11	3690	X	3453	-0-	-237	-0-	188	1	3265	2	N	-0-					70
12	3813	X	3317	-0-	-496	-0-	190	1	3127	2	N	-0-					70
01	3813	X	2471	-0-	-1342	-0-	155	1	2316	2	N	-0-					70
02	3304	X	2623	-0-	-681	-0-	132	1	2488	2	N	3					73
							3	9									
03	3565	X	3265	-0-	-300	-0-	173	1	3092	2	N	-0-					73

CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237584 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	74	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	58	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	42	1	693	2	N	-0-					-0-
01	682	N	634	-0-	-48	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	34	1	635	2	N	-0-					-0-
*03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					-0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3323	-0-	-1079	-0-	157	1	3158	2	N	7					154
							8	9									
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	230	1	3991	2	N	9					163
							10	9									
12	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	245	1	4040	2	N	12					175
							13	9									
01	4526	X	3781	-0-	-745	-0-	236	1	3528	2	N	15					190
							17	9									
02	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	206	1	3900	2	N	23					213
							25	9									
03	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	223	1	3994	2	N	15					228
							17	9									

SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	2	N	-0-					130
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	91	1	1578	2	N	-0-					130
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	102	1	1684	2	N	-0-					130
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	-0-					130
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1502	2	N	-0-					130
*03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	78	1	1405	2	N	-0-					130

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1257	-0-		-45	-0-	59	1	1191	2	N	6					148
								7	9									
11	1320	N	1164	-0-		-156	-0-	63	1	1090	2	N	10					158
								11	9									
12	1333	N	1217	-0-		-116	-0-	69	1	1135	2	N	12					170
								13	9									
01	1271	N	933	-0-		-338	-0-	58	1	867	2	N	7					177
								8	9									
02	1092	N	1076	-0-		-16	-0-	54	1	1011	2	N	10					187
								11	9									
03	1209	N	1157	-0-		-52	-0-	61	1	1087	2	N	8					195
								9	9									

BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789

10	139	N	139	-0-		-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-		-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-		-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-		-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-		-5	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-		-128	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A

10	4805	X	4181	-0-		-624	-0-	198	1	3983	2	N	-0-					-0-
11	4680	X	4354	-0-		-326	-0-	237	1	4117	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4509	-0-		-327	-0-	258	1	4251	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	3960	-0-		-876	-0-	249	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	213	1	4025	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4460	-0-		-35	-0-	236	1	4224	2	N	-0-					-0-

CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

10	3534	X	3249	-0-		-285	-0-	154	1	3095	2	N	-0-					79
11	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	192	1	3328	2	N	-0-					79
12	3534	X	3455	-0-		-79	-0-	198	1	3257	2	N	-0-					79
01	3534	X	2666	-0-		-868	-0-	167	1	2499	2	N	-0-					79
02	3276	X	3192	-0-		-84	-0-	160	1	3025	2	N	6					85
								7	9									
*03	3792	X	3792	-0-		-0-	-0-	200	1	3592	2	N	-0-					85

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					65

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR
TRIPLE C SERVICES 870399
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

10	248	N	129	-0-	-119	-0-	1	1	125	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	9	1	455	2	Y	14	7	1			11
							15	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	9	15	1			5
							10	9									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	Y	15	10	1			10
							17	9									
02	420	N	263	-0-	-157	-0-	12	1	239	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	134	2	Y	10	19	1			4
							11	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DPMP ENERGY LLC 227740
BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					123
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					123
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					123
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					123
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					123
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					123

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DELROSE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 170982 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11778 - 11858

10	10478	X	4698	-0-	-5780	-0-	4685	2	13	9	N	12					145
11	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12167	2	29	9	N	26					171
12	8556	X	3885	-0-	-4671	-0-	3876	2	9	9	N	8					179
01	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10946	2	31	9	N	28	118	1			89
02	11396	X	8599	-0-	-2797	-0-	8575	2	24	9	N	22	89	1			22
03	12617	X	9840	-0-	-2777	-0-	9770	2	70	9	N	64					86

DELROSE G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190162 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 12987 PERF.11796 - 11868

10	5642	X	2535	-0-	-3107	-0-	2523	2	12	9	N	11					83
11	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6552	2	20	9	N	18					101
12	4588	X	2098	-0-	-2490	-0-	2087	2	11	9	N	10					111
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-	64	1			47
02	5880	X	4629	-0-	-1251	-0-	4617	2	12	9	N	11	48	1			10
03	6510	X	5291	-0-	-1219	-0-	5261	2	30	9	N	27					37

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC 850992
PARRISH WELL #: 1 RRCID -> 084506 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11883 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3385	-0-	-1203	-0-	3377	2	8	9	N	7					198
11	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5609	2	8	9	N	7					205
12	4681	X	4567	-0-	-114	-0-	4561	2	6	9	N	5					210
01	4681	X	4072	-0-	-609	-0-	4064	2	8	9	N	7					217
02	4760	X	3258	-0-	-1502	-0-	3256	2	2	9	N	2					219
03	5270	X	4040	-0-	-1230	-0-	4038	2	2	9	N	2					221

PARRISH WELL #: 3 RRCID -> 183049 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11892 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2295	2	2	9	N	2					284
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3378	2	1	9	N	1					285
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					285
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2					287
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					287
*03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					287

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PARRISH WELL #: 2 RRCID -> 152468 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 12242 PERF.11606 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
DELROSE GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 085562 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	4487	-0-	-4534	-0-	32	1	4402	2	Y	48	78	1			52
							53	9									
11	8610	X	8399	-0-	-211	-0-	167	1	8108	2	Y	113	69	1			96
							124	9									
12	8401	X	8250	-0-	-151	-0-	179	1	7972	2	Y	90	134	1			52
							99	9									
01	8246	X	7252	-0-	-994	-0-	221	1	6943	2	Y	80	55	1			77
							88	9									
02	7840	X	7315	-0-	-525	-0-	348	1	6880	2	Y	79	71	1			85
							87	9									
03	8680	X	8430	-0-	-250	-0-	247	1	8087	2	Y	87	125	1			47
							96	9									

DELROSE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 086215 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	6639	-0-	-5234	-0-	47	1	6508	2	Y	76	112	1			77
							84	9									
11	13020	X	12549	-0-	-471	-0-	250	1	12124	2	Y	159	100	1			136
							175	9									
12	13454	X	10720	-0-	-2734	-0-	232	1	10338	2	Y	136	200	1			72
							150	9									
01	13454	X	12300	-0-	-1154	-0-	376	1	11789	2	Y	123	85	1			110
							135	9									
02	11704	X	9104	-0-	-2600	-0-	432	1	8542	2	Y	118	97	1			131
							130	9									
03	12958	X	10743	-0-	-2215	-0-	315	1	10311	2	Y	106	174	1			63
							117	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DELROSE GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 087425 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11620 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	2764	-0-	-2289	-0-	19	1	2711	2	Y	31	46	1			33
							34	9									
11	4890	X	4322	-0-	-568	-0-	86	1	4193	2	Y	39	36	1			36
							43	9									
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	123	1	5467	2	Y	66	73	1			29
							73	9									
01	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	144	1	4533	2	Y	58	36	1			51
							64	9									
02	4368	X	3607	-0-	-761	-0-	172	1	3391	2	Y	40	45	1			46
							44	9									
03	5053	X	4297	-0-	-756	-0-	126	1	4139	2	Y	29	57	1			18
							32	9									

DELROSE GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 087426 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8773	X	2667	-0-	-6106	-0-	19	1	2589	2	Y	54	74	1			61
							59	9									
11	8490	X	6716	-0-	-1774	-0-	132	1	6400	2	Y	167	99	1			129
							184	9									
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	149	1	6641	2	Y	164	212	1			81
							180	9									
01	6324	X	5990	-0-	-334	-0-	179	1	5610	2	Y	183	142	1			122
							201	9									
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	359	1	7103	2	Y	143	97	1			168
							157	9									
*03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	254	1	8307	2	Y	220	287	1			101
							242	9									

DELROSE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 087550 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	3613	-0-	-3548	-0-	25	1	3554	2	Y	31	46	1			33
							34	9									
11	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	153	1	7446	2	Y	82	50	1			65
							90	9									
12	7347	X	3973	-0-	-3374	-0-	86	1	3820	2	Y	61	94	1			32
							67	9									
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	236	1	7413	2	Y	56	38	1			50
							62	9									
02	7168	X	3101	-0-	-4067	-0-	147	1	2906	2	Y	44	44	1			50
							48	9									
03	7936	X	6204	-0-	-1732	-0-	183	1	5977	2	Y	40	67	1			23
							44	9									

DELROSE GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089449 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1715	-0-	-1044	-0-	12	1	1697	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2763	2	Y	15	9	1			12
							17	9									
12	2666	X	2495	-0-	-171	-0-	55	1	2427	2	Y	12	18	1			6
							13	9									
01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	73	1	2281	2	Y	9	7	1			8
							10	9									
02	2660	N	1717	-0-	-943	-0-	82	1	1622	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	70	1	2300	2	Y	11	17	1			6
							12	9									

DELROSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 128171 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11613 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	286	-0-	-334	-0-	257	2	29	9	Y	26					69
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	323	2	17	9	Y	15	79	1			5
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	187	2	79	9	Y	72	72	1			5
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					5
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	209	2			Y	-0-					5
*03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	333	2	55	9	Y	50					55

DELROSE GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 153312 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005

10	2604	X	1579	-0-	-1025	-0-	11	1	1565	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
11	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2774	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
12	2697	X	2282	-0-	-415	-0-	50	1	2225	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
01	2697	X	2281	-0-	-416	-0-	70	1	2205	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
02	2660	N	2116	-0-	-544	-0-	102	1	2008	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	55	1	1807	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

DELROSE GAS UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 257369 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680

10	2821	X	1009	-0-	-1812	-0-	7	1	999	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
11	2730	X	1578	-0-	-1152	-0-	32	1	1536	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
12	2883	X	1876	-0-	-1007	-0-	41	1	1820	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
01	2883	X	1272	-0-	-1611	-0-	39	1	1220	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
02	2604	X	1930	-0-	-674	-0-	93	1	1833	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
*03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	80	1	2635	2	Y	7	10	1			3
							8	9									

DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK) 24298 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SPEIGHT WELL #: 1 RRCID -> 119579 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6472 - 6480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

DOTSON, S. (BLOSSOM SD.) 25605 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SLANT OPERATING, LLC 786697
LAZARINE GU 2 WELL #: 1HU RRCID -> 267350 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 2996 - 3600

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM) 25858 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087285 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12027 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441		3248	-0-	-193	-0-	3248	2			N	-0-	132	7			35
11	3330		3281	-0-	-49	-0-	3281	2			N	-0-					35
12	3617		3529	-0-	-88	-0-	3529	2			N	-0-					35
01	3617		3529	-0-	-88	-0-	3529	2			N	-0-					35
02	3052	#	2250	-0-	-802	-0-	2250	2			N	-0-					35
03	3441		2110	-0-	-1331	-0-	2110	2			N	-0-					35

DOUGLASS (JAMES LIME) 25858 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 211304 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8879 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	37	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	32	1	371	2	Y	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 1 H RRCID -> 216024 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8901 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	56	1	561	2	Y	4					4
							4	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	72	1	716	2	Y	3					7
							3	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	73	1	730	2	Y	-0-					7
02	588	N	298	-0-	-290	-0-	26	1	272	2	Y	-0-					7
03	806	N	519	-0-	-287	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	1	1			6

STEWART, GRAHAM P WELL #: 1H RRCID -> 222518 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					1
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					1
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	Y	-0-					1
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	2	Y	-0-					1

DOUGLASS (PETTIT) 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
DAVIS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 T RRCID -> 046331 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9085 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015998 COMPL. DATE 03/23/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9048 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	2	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS (PETTIT) //CONT.// 25858 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 016002 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9108 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 U RRCID -> 087040 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8978 - 9030

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 096083 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 8958 - 8966

10	3565	X	3222	-0-	-343	-0-	296	1	2926	2	Y	-0-					7
11	3420	X	2570	-0-	-850	-0-	234	1	2336	2	Y	-0-					7
12	3410	X	1400	-0-	-2010	-0-	128	1	1272	2	Y	-0-					7
01	3379	X	950	-0-	-2429	-0-	86	1	864	2	Y	-0-					7
02	1204	X	587	-0-	-617	-0-	49	1	538	2	Y	-0-					7
03	1333	X	526	-0-	-807	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					7

STRIPLINGS GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 116336 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9312 - 9358

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377						N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 162692 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9064 - 9077

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
INEZ BATES G. U. WELL #: 1 RRCID -> 078081 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9006 - 9036

10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-	84	1			16
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					16
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	N	1					17
*01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					17
02	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2121	2	3	9	N	3					20
*03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20

DOUGLASS (RODESSA) 25858 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 198936 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8068 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 16 RRCID -> 223220 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8046 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS (TRANSITION) 25858 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143468 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9792 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK) 25860 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE 507585
HOOVER, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 125361 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 9681 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 104537 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9308 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					33
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 160306 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9265 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					28
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					28
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					28

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243392 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9270 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	154	1	1676	2	Y	-0-					17
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	129	1	1421	2	Y	-0-					17
12	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	140	1	1521	2	Y	-0-					17
*01	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	124	1	1376	2	Y	-0-					17
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	128	1	1542	2	Y	-0-					17
*03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	2	Y	-0-					17

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243446 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	717	2	Y	-0-					16
11	1020	N	622	-0-	-398	-0-	52	1	570	2	Y	-0-					16
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	57	1	617	2	Y	-0-					16
*01	775	N	729	-0-	-46	-0-	60	1	669	2	Y	-0-					16
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	62	1	752	2	Y	-0-					16
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	124	1	1328	2	Y	-0-					16

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244200 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9209 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	292	1	3172	2	Y	4	23	1			15
							4	9									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	260	1	2871	2	Y	-0-					15
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	282	1	3071	2	Y	4					19
							4	9									
*01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	260	1	2897	2	Y	3					22
							3	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	218	1	2642	2	Y	3					25
							3	9									
*03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	274	1	2933	2	Y	2					27
							2	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	971	-0-	-517	-0-	81	1	886	2	Y	4	24	1			15
							4	9									
11	1260	X	845	-0-	-415	-0-	70	1	774	2	Y	1					16
							1	9									
12	1116	X	973	-0-	-143	-0-	82	1	888	2	Y	3					19
							3	9									
*01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	424	1	4728	2	Y	3					22
							3	9									
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	344	1	4155	2	Y	3					25
							3	9									
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	353	1	3780	2	Y	2					27
							2	9									

MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	333	1	3617	2	Y	4	25	1			15
							4	9									
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	320	1	3526	2	Y	1					16
							1	9									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	332	1	3611	2	Y	4					20
							4	9									
*01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	338	1	3772	2	Y	3					23
							3	9									
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	274	1	3310	2	Y	3					26
							3	9									
*03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	356	1	3814	2	Y	2					28
							2	9									

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	141	1	1529	2	Y	-0-					34
11	1710	N	1368	-0-	-342	-0-	114	1	1254	2	Y	-0-					34
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	121	1	1314	2	Y	-0-					34
*01	1674	N	1053	-0-	-621	-0-	87	1	966	2	Y	-0-					34
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1357	2	Y	-0-					34
*03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	145	1	1555	2	Y	-0-					34

MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	183	1	1989	2	Y	3	19	1			12
							3	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	171	1	1882	2	Y	1					13
							1	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	178	1	1941	2	Y	3					16
							3	9									
*01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	174	1	1944	2	Y	2					18
							2	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	142	1	1723	2	Y	3					21
							3	9									
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	182	1	1950	2	Y	1					22
							1	9									

DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7742 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 257716 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9182 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					84
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					84
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					84
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					84
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					84
03	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					84

FAIR OIL, LTD. 258410
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 059298 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9045 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	8	7			-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: RRCID -> 060751 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9083 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2014

DOUGLASS,SW. (PETTIT, UPPER) //CONT.// 25863 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239408 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235781 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER) 25864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 054977 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					12
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					12
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					12
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					12
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					12
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					12

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
CROSSMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 053934 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			N	-0-					36
11	1530	N	931	-0-	-599	-0-	931	3			N	-0-					36
12	1581	N	1313	-0-	-268	-0-	1313	3			N	-0-					36
01	1457	N	758	-0-	-699	-0-	758	3			N	-0-					36
02	868	N	38	-0-	-830	-0-	38	3			N	-0-					36
03	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	3			N	-0-					36

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
REAVLEY, TOM WELL #: 1 RRCID -> 053254 COMPL. DATE 06/10/1972 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BATES, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 191764 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					145
11	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	377	1	629	2	N	-0-					145
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	538	2			N	-0-					145
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	338	1	742	2	N	-0-					145
02	952	N	559	-0-	-393	-0-	559	2			N	-0-					145
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					145

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
BATES, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 192664 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1197	-0-	-508	-0-	1197	2			N	-0-					140
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					140
12	1240	N	580	-0-	-660	-0-	580	2			N	-0-					140
01	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	184	2			N	-0-					140
02	1008	N	197	-0-	-811	-0-	197	2			N	-0-					140
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	58	1	735	2	N	-0-					140

BATES, INEZ WELL #: 4 RRCID -> 193624 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028

10	868	N	486	-0-	-382	-0-	486	2			N	-0-					90
11	810	N	742	-0-	-68	-0-	263	1	479	2	N	-0-					90
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					90
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	152	1	498	2	N	-0-					90
02	700	N	328	-0-	-372	-0-	328	2			N	-0-					90
*03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					90

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 194353 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2019

BATES, INEZ WELL #: 5 RRCID -> 194487 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042

10	1240	N	1003	-0-	-237	-0-	1003	2			N	-0-					154
11	1320	N	944	-0-	-376	-0-	944	2			N	-0-					154
12	1085	N	730	-0-	-355	-0-	730	2			N	-0-					154
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					154
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					154
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					154

SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 202395 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216040 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071

10	3565	X	2857	-0-	-708	-0-	760	1	2097	2	N	-0-					27
11	3570	X	3137	-0-	-433	-0-	437	1	2700	2	N	-0-					27
12	3689	X	1987	-0-	-1702	-0-	532	1	1455	2	N	-0-					27
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					27
02	2940	X	2386	-0-	-554	-0-	2386	2			N	-0-					27
*03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					27

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 218247 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9412 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	1			N	-0-					45
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					45
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	321	1	3002	2	N	-0-					45
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	199	1	3002	2	N	-0-					45
02	2744	N	2503	-0-	-241	-0-	120	1	2383	2	N	-0-					45
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	402	1	3019	2	N	-0-					45

RICHEY, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 227015 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9449 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1666	-0-	-597	-0-	1666	2			N	-0-					150
11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	355	1	2195	2	N	-0-					150
12	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	608	1	1662	2	N	-0-					150
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					150
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	2205	2			N	-0-					150
03	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			N	-0-					150

BATES, INEZ WELL #: 8 RRCID -> 246217 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9528 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					112
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					112
12	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					112
01	3689	X	2846	-0-	-843	-0-	2846	2			N	-0-					112
02	3332	X	2416	-0-	-916	-0-	2416	2			N	-0-					112
03	3689	X	2268	-0-	-1421	-0-	164	1	2104	2	N	-0-					112

GLASS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 250146 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	4932	-0-	-1206	-0-	1312	1	3620	2	N	-0-					113
11	5940	X	3998	-0-	-1942	-0-	3996	2	2	9	N	2					115
12	5952	X	3178	-0-	-2774	-0-	851	1	2327	2	N	-0-					115
01	5952	X	3830	-0-	-2122	-0-	3820	2	10	9	N	9					124
02	4452	X	2764	-0-	-1688	-0-	2764	2			N	-0-					124
03	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	4775	2			N	-0-					124

HELEN GLASS WELL #: 4 RRCID -> 261985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9619 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	662	-0-	-82	-0-	175	1	487	2	N	-0-					18
11	720	X	402	-0-	-318	-0-	55	1	347	2	N	-0-					18
12	899	X	60	-0-	-839	-0-	15	1	45	2	N	-0-					18
01	899	X	343	-0-	-556	-0-	343	2			N	-0-					18
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					18
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					18

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 1 RRCID -> 116003 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 9907 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CROSSMAN WELL #: 1 RRCID -> 202425 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9826 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206350 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9793 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					92
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					92
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					92
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					92
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	2			N	-0-					92
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					92

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 2 RRCID -> 206386 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9916 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206571 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207211 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 1 RRCID -> 219559 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
11	780	N	655	-0-	-125	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	775	N	460	-0-	-315	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220729 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					18
11	1320	N	766	-0-	-554	-0-	766	2			N	-0-					18
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	934	2			N	-0-					18
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					18
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					18
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MAST WELL #: 1 RRCID -> 220970 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9119 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 221598 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224016 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 2 RRCID -> 224454 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	687	-0-	-832	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	621	-0-	-399	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	868	N	417	-0-	-451	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

KING, S. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225371 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9786 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					17
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					17
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					17
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					17
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					17
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17

SCHWIEM WELL #: 3 RRCID -> 225447 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9864 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 3 RRCID -> 226139 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9862 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					7
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					7
12	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					7
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					7
02	1092	N	1034	-0-	-58	-0-	1034	2			N	-0-					7
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 5 RRCID -> 227865 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227866 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9775 - 10088

10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					48
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					48
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					48
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					48
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					48
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			N	-0-					48

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 4 RRCID -> 228776 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9831 - 10012

10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					-0-

SCHWIEM WELL #: 4 RRCID -> 230617 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230619 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231988 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

RYAN, DON. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231991 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KOONCE, TESSIE C. WELL #: 6 RRCID -> 232074 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1093	-0-	-426	-0-	1093	2			N	-0-					89
11	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	2			N	-0-					89
12	1147	N	751	-0-	-396	-0-	707	2	44	9	N	40					129
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					129
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	2			N	-0-					129
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					129

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232146 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089

10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					92
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					92
12	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					92
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					92
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					92
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					92

RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

10	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					139
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					139
12	651	N	488	-0-	-163	-0-	488	2			N	-0-					139
01	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					139
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					139
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					139

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

10	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-					160
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	695	2			N	-0-					160
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	994	2	139	9	N	126	176	1			110
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					110
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					110
03	1147	N	693	-0-	-454	-0-	693	2			N	-0-					110

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244839 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 9845 - 9973

10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					103
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					103
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	944	2	199	9	N	181	169	1			115
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					115
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					115
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					115

ENERQUEST CORPORATION 252059
CITY OF NACOGDOCHES -A- WELL #: RRCID -> 228045 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9384 - 11130

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014

LITTLE ROBERT WELL #: RRCID -> 232735 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9338 - 10243

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2017

PEACOCK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 248553 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9486 - 10454

10	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					197
11	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11126	2	8	9	N	7					204
12	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					206
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11670	2	4	9	N	4					210
*02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7551	2	2	9	N	2					212
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					212

PEACOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256301 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162

10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					101
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					101
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					101
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					101
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	1713	2			N	-0-					101
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					101

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
FAIR OIL, LTD. 258410
BATES & DORSEY WELL #: 1 RRCID -> 104813 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	5	7			-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	744	N	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-					-0-

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207699 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208430 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					179
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					179
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					179
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					179
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	2			N	-0-					179
*03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					179

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214717 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225340 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2020

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 234153 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2017

LUCAS, TOM JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234336 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2020

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	1138	2			N	-0-					334
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1277	2			N	-0-					334
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					334
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					334
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					334
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					334

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	87	1	855	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	81	1	818	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	80	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	76	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	75	1	730	2	Y	-0-					-0-

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	736	-0-	-101	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	75	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	68	1	668	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	53	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	62	1	673	2	Y	-0-					-0-
*03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	72	1	698	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	873	-0-	-150	-0-	80	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	771	-0-	-189	-0-	69	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	85	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	89	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	56	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	84	1	813	2	Y	1					1
							1	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 181101 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	116	1	1147	2	Y	-0-					62
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	115	1	1155	2	Y	-0-	52	1			10
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	116	1	1151	2	Y	-0-					10
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	117	1	1188	2	Y	-0-					10
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	92	1	1023	2	Y	-0-					10
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					10

DOUGLASS GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 181913 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	157	1	1552	2	Y	2					14
							2	9									
11	1710	N	1638	-0-	-72	-0-	149	1	1489	2	Y	-0-					14
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	163	1	1607	2	Y	-0-					14
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	158	1	1601	2	Y	-0-	14	1			-0-
02	1540	N	1513	-0-	-27	-0-	127	1	1386	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	163	1	1580	2	Y	3					3
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 182859 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	92	1	901	2	Y	-0-					12
11	900	N	696	-0-	-204	-0-	64	1	632	2	Y	-0-					12
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	822	2	Y	-0-					12
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	166	1	1688	2	Y	-0-					12
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	133	1	1367	2	Y	-0-					12
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	131	1	1276	2	Y	-0-					12

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 185176 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 185765 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	73	1	722	2	Y	-0-					1
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	685	2	Y	3					4
							3	9									
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	732	2	Y	2					6
							2	9									
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	72	1	734	2	Y	8					14
							9	9									
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					14
*03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	77	1	748	2	Y	-0-	2	1			12

DORSETT, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186668 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					7
11	540	N	69	-0-	-471	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					7
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					7
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					7
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					7
03	992	N	816	-0-	-176	-0-	77	1	739	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188156 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	119	1	1172	2	Y	-0-					16
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	96	1	964	2	Y	-0-					16
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					16
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	100	1	1015	2	Y	-0-					16
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	80	1	845	2	Y	-0-					16
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1140	2	Y	14					30
							15	9									

DOUGLASS GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 188385 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	148	1	1464	2	Y	-0-					16
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	144	1	1441	2	Y	-0-					16
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1486	2	Y	-0-					16
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	168	1	1706	2	Y	-0-					16
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	141	1	1584	2	Y	-0-					16
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	173	1	1675	2	Y	-0-					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 189253 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 8 RRCID -> 189573 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

10	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	117	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	135	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	128	1	1265	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	90	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	762	-0-	-610	-0-	68	1	694	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	513	-0-	-882	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	175	1	1727	2	Y	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	141	1	1416	2	Y	-0-					-0-
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1290	-0-	-601	-0-	115	1	1165	2	Y	9					9
							10	9									
02	1316	N	1133	-0-	-183	-0-	96	1	1037	2	Y	-0-					9
03	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	112	1	1087	2	Y	-0-					9

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	Y	-0-					7
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	606	2	Y	-0-					7
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					7
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					7
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

10	713	N	388	-0-	-325	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	121	1	1209	2	Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	2	Y	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	150	1	1522	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	76	1	809	2	Y	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	65	1	627	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	151	1	1493	2	Y	-0-			16
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	1478	2	Y	-0-			16
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	2	Y	-0-			16
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1510	2	Y	-0-			16
02	1512	N	1490	-0-	-22	-0-	122	1	1368	2	Y	-0-			16
03	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	153	1	1482	2	Y	-0-			16

HAYTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 190364 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	X	484	-0-	-74	-0-	44	1	440	2	Y	-0-			-0-
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	2	Y	-0-			-0-
12	558	X	530	-0-	-28	-0-	49	1	481	2	Y	-0-			-0-
01	527	X	246	-0-	-281	-0-	22	1	224	2	Y	-0-			-0-
02	616	X	559	-0-	-57	-0-	45	1	514	2	Y	-0-			-0-
03	682	X	528	-0-	-154	-0-	50	1	478	2	Y	-0-			-0-

DOUGLASS GU 7-B WELL #: 2 RRCID -> 190488 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191086 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RENEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191088 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 15 RRCID -> 191183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

10	403	N	396	-0-	-7	-0-	36	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	36	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

10	465	N	429	-0-	-36	-0-	39	1	390	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	47	1	461	2	Y	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	42	1	405	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	102	1	1007	2	Y	-0-					11
11	1230	N	1028	-0-	-202	-0-	93	1	935	2	Y	-0-					11
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	109	1	1074	2	Y	-0-					11
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	113	1	1144	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	1009	2	Y	-0-					3
*03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	118	1	1140	2	Y	3					6
							3	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	90	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	69	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1057	2	Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	95	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	79	1	823	2	Y	-0-					-0-
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	169	1	1635	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	317	1	3131	2	Y	-0-					4
11	3150	X	2986	-0-	-164	-0-	271	1	2715	2	Y	-0-					4
12	3224	X	3115	-0-	-109	-0-	286	1	2829	2	Y	-0-					4
01	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	286	1	2888	2	Y	25	18	1			11
							28	9									
02	3080	X	2793	-0-	-287	-0-	241	1	2552	2	Y	-0-					11
03	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	279	1	2720	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	10					17
							11	9									
11	1350	N	1172	-0-	-178	-0-	106	1	1063	2	Y	3					20
							3	9									
12	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	121	1	1196	2	Y	6					26
							7	9									
01	1395	N	878	-0-	-517	-0-	78	1	791	2	Y	8					34
							9	9									
02	1008	N	428	-0-	-580	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					34
03	1116	N	997	-0-	-119	-0-	93	1	904	2	Y	-0-	19	1			15

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	83	1	819	2	Y	8					15
							9	9									
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	85	1	856	2	Y	5					20
							6	9									
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	87	1	857	2	Y	3					23
							3	9									
01	899	N	869	-0-	-30	-0-	77	1	785	2	Y	6					29
							7	9									
02	896	N	822	-0-	-74	-0-	73	1	749	2	Y	-0-					29
03	961	N	683	-0-	-278	-0-	64	1	618	2	Y	1	17	1			13
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	67	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	21	1	213	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	22	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	159	-0-	-317	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					-0-

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	Y	-0-					28
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	141	1	1418	2	Y	-0-					28
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	152	1	1503	2	Y	25					53
							28	9									
01	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	148	1	1502	2	Y	10					63
							11	9									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	124	1	1413	2	Y	-0-					63
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	-0-					63

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	184	1	1821	2	Y	3					15
							3	9									
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	159	1	1598	2	Y	-0-					15
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	165	1	1631	2	Y	4					19
							4	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	138	1	1395	2	Y	2	17	1			4
							2	9									
02	1652	N	1035	-0-	-617	-0-	82	1	953	2	Y	-0-					4
03	1798	N	527	-0-	-1271	-0-	49	1	478	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1263	-0-	-659	-0-	116	1	1147	2	Y	-0-					13
11	1080	N	1012	-0-	-68	-0-	92	1	920	2	Y	-0-					13
12	1240	N	878	-0-	-362	-0-	81	1	797	2	Y	-0-					13
01	1271	N	936	-0-	-335	-0-	84	1	852	2	Y	-0-					13
02	952	N	944	-0-	-8	-0-	81	1	862	2	Y	1					14
							1	9									
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	98	1	949	2	Y	-0-					14

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					14
11	480	N	124	-0-	-356	-0-	11	1	113	2	Y	-0-					14
12	465	N	75	-0-	-390	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					14
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					14
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					14
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					14

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	98	1	965	2	Y	-0-					2
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	918	2	Y	2					4
							2	9									
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	96	1	952	2	Y	3					7
							3	9									
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	Y	7					14
							8	9									
02	952	N	577	-0-	-375	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					14
03	1054	N	710	-0-	-344	-0-	66	1	644	2	Y	-0-	2	1			12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1368	-0-	-368	-0-	126	1	1242	2	Y	-0-					7
11	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	123	1	1232	2	Y	-0-					7
12	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	116	1	1145	2	Y	-0-					7
01	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	91	1	923	2	Y	-0-					7
02	1260	N	871	-0-	-389	-0-	70	1	801	2	Y	-0-					7
03	1271	N	794	-0-	-477	-0-	74	1	720	2	Y	-0-					7

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	529	-0-	-122	-0-	49	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	534	-0-	-66	-0-	48	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	49	1	489	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	39	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	378	-0-	-149	-0-	35	1	343	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	90	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	86	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	98	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	109	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	612	-0-	-284	-0-	52	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	82	1	786	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	84	1	830	2	Y	7					12
							8	9									
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	80	1	805	2	Y	2					14
							2	9									
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	81	1	802	2	Y	3					17
							3	9									
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	77	1	782	2	Y	6					23
							7	9									
02	840	N	55	-0-	-785	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					23
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	100	1	973	2	Y	-0-	12	1			11

KATHLEEN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 196583 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274

10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	115	1	1135	2	Y	-0-					38
11	1470	N	961	-0-	-509	-0-	87	1	874	2	Y	-0-					38
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	106	1	1052	2	Y	-0-					38
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1251	2	Y	3	40	1			1
							3	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	134	1	1451	2	Y	-0-					1
*03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	123	1	1191	2	Y	-0-					1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 5 RRCID -> 196718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429

10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	110	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	108	1	1080	2	Y	1					1
							1	9									
12	1147	N	970	-0-	-177	-0-	89	1	881	2	Y	-0-					1
01	1147	N	937	-0-	-210	-0-	84	1	853	2	Y	-0-					1
02	1120	N	647	-0-	-473	-0-	53	1	594	2	Y	-0-					1
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	142	1	1379	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 26 RRCID -> 197197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256

10	868	N	728	-0-	-140	-0-	67	1	661	2	Y	-0-					15
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	78	1	779	2	Y	-0-					15
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					15
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	69	1	702	2	Y	-0-					15
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	56	1	620	2	Y	-0-					15
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	77	1	745	2	Y	-0-					15

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 19 RRCID -> 197320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 197898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350

10	620	N	549	-0-	-71	-0-	50	1	499	2	Y	-0-					1
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	49	1	490	2	Y	-0-					1
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					1
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	Y	-0-					1
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	42	1	451	2	Y	-0-					1
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 4 RRCID -> 197992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9257 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	109	1	1078	2	Y	-0-					10
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	103	1	1031	2	Y	-0-					10
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	105	1	1033	2	Y	6					16
							7	9									
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	102	1	1030	2	Y	-0-					16
02	1036	N	931	-0-	-105	-0-	78	1	853	2	Y	-0-					16
03	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	100	1	973	2	Y	13	22	1			7
							14	9									

DOUGLASS GU 7B WELL #: 4 RRCID -> 198629 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9469 - 10365

10	1085	N	853	-0-	-232	-0-	76	1	751	2	Y	24					52
							26	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	711	2	Y	3					55
							3	9									
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	830	2	Y	3					58
							3	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					58
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	56	1	585	2	Y	-0-					58
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	96	1	935	2	Y	1	53	1			6
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 199028 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9530 - 10327

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10586 PERF. 9526 - 10491

10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	121	1	1197	2	Y	-0-					4
11	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	94	1	937	2	Y	-0-					4
12	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	92	1	913	2	Y	-0-					4
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	2	Y	39	25	1			18
							43	9									
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	99	1	1030	2	Y	-0-					18
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	162	1	1572	2	Y	-0-					18

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 199574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9726 - 10215

10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	Y	-0-					6
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	-0-					6
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	73	1	726	2	Y	-0-					6
01	775	N	628	-0-	-147	-0-	57	1	571	2	Y	-0-					6
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	42	1	444	2	Y	-0-					6
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	56	1	543	2	Y	-0-					6

DOUGLASS GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 200162 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9427 - 9865

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	103	1	1021	2	Y	-0-					13
11	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	112	1	1125	2	Y	-0-					13
12	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	112	1	1108	2	Y	-0-					13
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	123	1	1249	2	Y	-0-					13
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	91	1	997	2	Y	1					14
							1	9									
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	134	1	1293	2	Y	-0-	13	1			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	120	1	1187	2	Y	-0-					7
11	1290	N	1154	-0-	-136	-0-	105	1	1049	2	Y	-0-					7
12	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	94	1	930	2	Y	-0-					7
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	113	1	1146	2	Y	-0-					7
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1140	2	Y	-0-					7
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	106	1	1051	2	Y	-0-					7
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	103	1	1030	2	Y	-0-					7
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	107	1	1056	2	Y	1					8
							1	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	2	Y	-0-					8
02	980	N	948	-0-	-32	-0-	80	1	868	2	Y	-0-					8
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	103	1	1026	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	105	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	994	-0-	-339	-0-	91	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	93	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	71	1	794	2	Y	-0-					-0-
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	192	1	1898	2	Y	-0-					11
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	170	1	1702	2	Y	-0-					11
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	187	1	1845	2	Y	-0-					11
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-	183	1	1858	2	Y	-0-					11
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	130	1	1352	2	Y	-0-					11
03	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	175	1	1696	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 13 RRCID -> 201910 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	68	1	673	2	Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	66	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	70	1	693	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 202016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	944	-0-	-172	-0-	87	1	857	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	91	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	94	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	927	2	Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	76	1	834	2	Y	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	921	2	Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 202281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					2
11	540	N	457	-0-	-83	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					2
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					2
01	527	N	375	-0-	-152	-0-	33	1	336	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	420	N	251	-0-	-169	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					1
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					1

JERI ANNE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 202945 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		203	-0-	203	726	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		233	-0-	233	959	21	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	1263	X	304	-0-	-959	-0-	28	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	237	X	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 9 RRCID -> 202948 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	273	1	2698	2	Y	-0-					17
11	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	267	1	2678	2	Y	-0-					17
12	3193	X	2932	-0-	-261	-0-	269	1	2663	2	Y	-0-					17
01	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	255	1	2579	2	Y	-0-					17
02	2744	X	1660	-0-	-1084	-0-	147	1	1513	2	Y	-0-					17
03	3038	X	2621	-0-	-417	-0-	245	1	2376	2	Y	-0-					17

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203918 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1122	-0-	-521	-0-	103	1	1019	2	Y	-0-					20
11	1560	N	532	-0-	-1028	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					20
12	1457	N	518	-0-	-939	-0-	48	1	470	2	Y	-0-					20
01	1116	N	480	-0-	-636	-0-	43	1	437	2	Y	-0-					20
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					20
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	Y	-0-					20

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 27 RRCID -> 204241 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	2	Y	-0-					7
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	-0-					7
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	2	Y	-0-					7
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	Y	-0-					7
02	448	N	208	-0-	-240	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					7
03	496	N	236	-0-	-260	-0-	22	1	214	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	190	1	1878	2	Y	-0-					12
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	185	1	1858	2	Y	-0-					12
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	184	1	1819	2	Y	-0-					12
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	162	1	1639	2	Y	-0-					12
02	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	208	1	2210	2	Y	-0-					12
*03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	208	1	2022	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	138	1	1360	2	Y	-0-					10
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	110	1	1105	2	Y	-0-					10
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	143	1	1410	2	Y	-0-					10
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	143	1	1448	2	Y	-0-					10
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	2	Y	-0-					10
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	1					11
							1	9									

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

10	1395	N	1232	-0-	-163	-0-	114	1	1118	2	Y	-0-					21
11	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	100	1	1007	2	Y	-0-					21
12	1550	N	1144	-0-	-406	-0-	105	1	1039	2	Y	-0-					21
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	108	1	1094	2	Y	-0-					21
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	140	1	1492	2	Y	-0-					21
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	146	1	1415	2	Y	-0-					21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					1
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					1
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					1
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					1
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	9	1	96	2	Y	2					3
							2	9									
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					3

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9283 - 10186

10	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	133	1	1311	2	Y	-0-					14
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	2	Y	-0-					14
12	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	120	1	1183	2	Y	-0-					14
01	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	119	1	1205	2	Y	-0-					14
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	5					19
							6	9									
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	116	1	1124	2	Y	-0-	15	1			4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 31 RRCID -> 205679 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9592 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	136	1	1346	2	Y	-0-					9
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	127	1	1272	2	Y	-0-					9
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	129	1	1279	2	Y	-0-					9
01	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	126	1	1277	2	Y	-0-					9
02	1316	N	1047	-0-	-269	-0-	94	1	953	2	Y	-0-					9
*03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	166	1	1612	2	Y	-0-					9

DOUGLASS GU 7B WELL #: 6 RRCID -> 205920 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9422 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206248 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9594 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	207	1	2058	2	Y	-0-					37
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	176	1	1782	2	Y	-0-					37
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	2	Y	-0-					37
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	219	1	2241	2	Y	46	72	1			11
							51	9									
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	156	1	1648	2	Y	-0-					11
*03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	198	1	1919	2	Y	-0-					11

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 34 RRCID -> 206345 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	93	1	922	2	Y	-0-					10
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	90	1	904	2	Y	-0-					10
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	89	1	877	2	Y	-0-					10
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	96	1	974	2	Y	-0-					10
02	924	N	806	-0-	-118	-0-	68	1	738	2	Y	-0-					10
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	85	1	826	2	Y	-0-					10

HAYTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 207325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	136	1	1340	2	Y	-0-					16
11	1290	N	937	-0-	-353	-0-	85	1	852	2	Y	-0-					16
12	1240	N	520	-0-	-720	-0-	48	1	472	2	Y	-0-					16
01	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	34	1	349	2	Y	-0-					16
02	840	N	742	-0-	-98	-0-	62	1	680	2	Y	-0-					16
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 30 RRCID -> 207531 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	106	1	1057	2	Y	-0-					1
12	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	92	1	911	2	Y	-0-					1
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	103	1	1036	2	Y	6					7
							7	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	Y	-0-					7
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	135	1	1317	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 11 RRCID -> 207688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					4
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	Y	-0-					4
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					4
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					4

DOUGLASS GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 207689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9509 - 10384

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	Y	-0-					1
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	89	1	886	2	Y	-0-					1
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	876	2	Y	1					2
							1	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	848	2	Y	-0-					2
02	924	N	490	-0-	-434	-0-	44	1	446	2	Y	-0-					2
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	84	1	816	2	Y	-0-	1	1			1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 6 RRCID -> 207776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9650 - 10625

10	434	N	301	-0-	-133	-0-	28	1	273	2	Y	-0-					4
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					4
12	465	N	207	-0-	-258	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					4
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					4
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					4
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 15 RRCID -> 207851 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9505 - 10558

10	434	N	380	-0-	-54	-0-	35	1	345	2	Y	-0-					11
11	450	N	359	-0-	-91	-0-	33	1	326	2	Y	-0-					11
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					11
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					11
02	336	N	305	-0-	-31	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					11
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	Y	-0-					11

DOUGLASS GU 7B WELL #: 8 RRCID -> 210071 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9472 - 10469

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 210074 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 10493 PERF. 9359 - 10356

10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	2	Y	-0-					13
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	44	1	440	2	Y	-0-					13
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	Y	-0-					13
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					13
02	448	N	256	-0-	-192	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					13
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	29	1	280	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	80	1	792	2	Y	-0-					58
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	Y	-0-					58
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	875	2	Y	-0-					58
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	888	2	Y	-0-					58
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					58
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	93	1	899	2	Y	-0-					58

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	193	1	1906	2	Y	-0-					2
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	179	1	1792	2	Y	-0-					2
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	185	1	1826	2	Y	-0-					2
01	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	169	1	1707	2	Y	25					27
							28	9									
02	1848	N	1327	-0-	-521	-0-	119	1	1208	2	Y	-0-					27
03	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	187	1	1811	2	Y	-0-					27

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	217	1	2140	2	Y	-0-					7
11	2310	N	2295	-0-	-15	-0-	208	1	2087	2	Y	-0-					7
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	224	1	2213	2	Y	-0-					7
01	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	229	1	2321	2	Y	-0-					7
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	186	1	2055	2	Y	-0-					7
*03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	242	1	2350	2	Y	-0-					7

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2530	-0-	-12	-0-	232	1	2296	2	Y	2					13
							2	9									
11	2490	N	2448	-0-	-42	-0-	222	1	2226	2	Y	-0-					13
12	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	229	1	2264	2	Y	6					19
							7	9									
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	231	1	2341	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
02	2128	N	2118	-0-	-10	-0-	178	1	1940	2	Y	-0-					7
*03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	234	1	2273	2	Y	2					9
							2	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 211309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9457 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	113	1	1117	2	Y	-0-					29
11	1050	N	822	-0-	-228	-0-	74	1	739	2	Y	8					37
							9	9									
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	137	1	1352	2	Y	-0-					37
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	160	1	1619	2	Y	-0-					37
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	128	1	1396	2	Y	8					45
							9	9									
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	162	1	1575	2	Y	-0-					45

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 10 RRCID -> 211310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	100	1	989	2	Y	6					15
							7	9									
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	100	1	1006	2	Y	1					16
							1	9									
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	109	1	1074	2	Y	3					19
							3	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1067	2	Y	9					28
							10	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	77	1	845	2	Y	-0-					28
*03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	111	1	1076	2	Y	1	15	1			14
							1	9									

MARTIN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 211311 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9478 - 10416

10	T. A.		50	-0-	50	368	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		57	-0-	57	425	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	490	X	65	-0-	-425	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 7B WELL #: 9 RRCID -> 212463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9380 - 10448

10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	127	1	1253	2	Y	7					16
							8	9									
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	120	1	1206	2	Y	3					19
							3	9									
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	130	1	1283	2	Y	3					22
							3	9									
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	128	1	1297	2	Y	8					30
							9	9									
02	1232	N	1115	-0-	-117	-0-	96	1	1019	2	Y	-0-					30
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	140	1	1361	2	Y	-0-	17	1			13

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	139	1	1370	2	Y	-0-					9
11	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	132	1	1326	2	Y	-0-					9
12	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	135	1	1334	2	Y	11					20
							12	9									
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-					20
02	1372	N	1328	-0-	-44	-0-	110	1	1218	2	Y	-0-					20
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	138	1	1335	2	Y	10	25	1			5
							11	9									

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

10	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	171	1	1692	2	Y	-0-					39
11	1920	N	1857	-0-	-63	-0-	168	1	1689	2	Y	-0-					39
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1726	2	Y	-0-					39
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	172	1	1746	2	Y	1	37	1			3
							1	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	145	1	1604	2	Y	-0-					3
*03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	187	1	1812	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-					2
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	114	1	1141	2	Y	-0-					2
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	2	Y	-0-					2
01	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					2
02	1176	N	922	-0-	-254	-0-	80	1	842	2	Y	-0-					2
03	1302	N	684	-0-	-618	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					2

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	107	1	1062	2	Y	-0-					7
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	104	1	1043	2	Y	-0-					7
12	961	N	955	-0-	-6	-0-	88	1	867	2	Y	-0-					7
01	961	N	878	-0-	-83	-0-	79	1	799	2	Y	-0-					7
02	1064	N	851	-0-	-213	-0-	73	1	778	2	Y	-0-					7
*03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	97	1	944	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	17					28
							19	9									
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	105	1	1056	2	Y	3					31
							3	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1174	2	Y	4					35
							4	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1131	2	Y	10					45
							11	9									
02	980	N	719	-0-	-261	-0-	60	1	659	2	Y	-0-					45
03	1085	N	845	-0-	-240	-0-	79	1	766	2	Y	-0-	29	1			16

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	2	Y	-0-					17
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	123	1	1233	2	Y	-0-					17
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	2	Y	-0-					17
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	137	1	1392	2	Y	-0-					17
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	109	1	1192	2	Y	-0-					17
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1354	2	Y	-0-					17

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	124	1	1221	2	Y	-0-					70
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	116	1	1162	2	Y	-0-	58	1			12
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	124	1	1224	2	Y	-0-					12
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	122	1	1237	2	Y	-0-					12
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	97	1	1044	2	Y	-0-					12
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	131	1	1268	2	Y	-0-					12

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	92	1	911	2	Y	-0-					32
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	2	Y	39					71
							43	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	124	1	1226	2	Y	-0-					71
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1193	2	Y	-0-					71
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	102	1	1094	2	Y	-0-					71
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	140	1	1367	2	Y	-0-					71

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	215	1	2122	2	Y	-0-					17
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	201	1	2016	2	Y	-0-					17
12	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	199	1	1969	2	Y	-0-					17
01	2325	N	2169	-0-	-156	-0-	195	1	1974	2	Y	-0-					17
02	2072	N	1823	-0-	-249	-0-	151	1	1672	2	Y	-0-					17
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	184	1	1785	2	Y	-0-					17

CINDY SUE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 214296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	784	-0-	-146	-0-	72	1	712	2	Y	-0-					15
11	690	N	433	-0-	-257	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					15
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	80	1	794	2	Y	-0-					15
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	745	2	Y	-0-					15
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	-0-					15
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	630	2	Y	-0-					15

DOUGLASS GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 214299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 13 RRCID -> 215257 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215259 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	947	-0-	-169	-0-	87	1	860	2	Y	-0-					15
11	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	95	1	955	2	Y	-0-					15
12	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	93	1	915	2	Y	5					20
							6	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	90	1	908	2	Y	-0-					20
02	980	N	774	-0-	-206	-0-	68	1	703	2	Y	3					23
							3	9									
03	1023	N	957	-0-	-66	-0-	89	1	868	2	Y	-0-	20	1			3

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 19 RRCID -> 215263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	39	1	389	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	38	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1525	2	Y	-0-					10
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	146	1	1464	2	Y	5					15
							6	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	155	1	1529	2	Y	9					24
							10	9									
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	151	1	1534	2	Y	7					31
							8	9									
02	1512	N	1173	-0-	-339	-0-	97	1	1076	2	Y	-0-					31
03	1705	N	1616	-0-	-89	-0-	151	1	1464	2	Y	1	11	1			21
							1	9									

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

10	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	101	1	997	2	Y	-0-					7
11	1080	N	989	-0-	-91	-0-	90	1	899	2	Y	-0-					7
12	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					7
01	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	97	1	985	2	Y	-0-					7
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	68	1	734	2	Y	-0-					7
03	1085	N	738	-0-	-347	-0-	69	1	669	2	Y	-0-					7

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	159	1	1567	2	Y	-0-					53
11	1650	N	1562	-0-	-88	-0-	142	1	1418	2	Y	2					55
							2	9									
12	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	128	1	1269	2	Y	-0-					55
01	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	147	1	1489	2	Y	-0-					55
02	1456	N	1270	-0-	-186	-0-	106	1	1164	2	Y	-0-					55
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	149	1	1447	2	Y	-0-					55

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

10	744	N	420	-0-	-324	-0-	39	1	381	2	Y	-0-					13
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	64	1	641	2	Y	-0-					13
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	Y	-0-					13
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	65	1	655	2	Y	-0-					13
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	54	1	602	2	Y	-0-					13
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	66	1	637	2	Y	-0-					13

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KATHLEEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216077 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	128	1	1261	2	Y	-0-					4
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	120	1	1206	2	Y	-0-					4
12	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	122	1	1211	2	Y	-0-					4
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	126	1	1271	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	101	1	1095	2	Y	-0-					12
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	102	1	989	2	Y	-0-					12

DOUGLASS GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 216078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190

10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	135	1	1335	2	Y	-0-					33
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1312	2	Y	-0-					33
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	141	1	1401	2	Y	-0-					33
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	138	1	1400	2	Y	-0-					33
02	1344	N	1247	-0-	-97	-0-	106	1	1141	2	Y	-0-					33
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	132	1	1288	2	Y	-0-					33

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216140 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER "A" WELL #: 45 RRCID -> 216143 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 20 RRCID -> 216145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436

10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	Y	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	98	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1039	-0-	-139	-0-	95	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	98	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	920	-0-	-4	-0-	77	1	843	2	Y	-0-					-0-
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	97	1	947	2	Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216151 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308

10	682	N	633	-0-	-49	-0-	58	1	575	2	Y	-0-					8
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	59	1	588	2	Y	-0-					8
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	69	1	687	2	Y	-0-					8
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	Y	-0-					8
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	50	1	542	2	Y	-0-					8
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	65	1	633	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 7B WELL #: 7 RRCID -> 216152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	84	1	832	2	Y	-0-					10
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	79	1	798	2	Y	2					12
							2	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	90	1	891	2	Y	-0-					12
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	Y	1					13
							1	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	747	2	Y	3					16
							3	9									
*03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	89	1	868	2	Y	-0-					16

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 42 RRCID -> 216153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	37	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	291	-0-	-205	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	39	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	196	-0-	-196	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-

DESHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216427 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					5
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					5
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	2	Y	-0-					5
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	20	1	203	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9231 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	152	1	1499	2	Y	-0-					13
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	139	1	1393	2	Y	-0-					13
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	7					20
							8	9									
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	161	1	1633	2	Y	-0-					20
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	130	1	1355	2	Y	4					24
							4	9									
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	169	1	1643	2	Y	-0-	20	1			4

HAYTER "A" WELL #: 44 RRCID -> 216434 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10519 PERF. 9336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	150	1	1481	2	Y	-0-					25
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	148	1	1487	2	Y	-0-					25
12	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	150	1	1487	2	Y	-0-					25
01	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	147	1	1490	2	Y	-0-					25
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	124	1	1374	2	Y	-0-					25
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	158	1	1535	2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 216450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9685 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	116	1	1148	2	Y	-0-					4
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	112	1	1126	2	Y	-0-					4
12	1333	N	1210	-0-	-123	-0-	110	1	1088	2	Y	11					15
							12	9									
01	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	114	1	1152	2	Y	-0-					15
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	90	1	1010	2	Y	9					24
							10	9									
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	105	1	1019	2	Y	-0-					24

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 43 RRCID -> 216451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9357 - 10330

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9392 - 10255

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	133	1	1317	2	Y	-0-					54
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	135	1	1351	2	Y	-0-					54
12	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	139	1	1369	2	Y	-0-					54
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	135	1	1361	2	Y	-0-	49	1			5
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	115	1	1291	2	Y	-0-					5
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	2	Y	-0-					5

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

10	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	192	1	1895	2	Y	2					12
							2	9									
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	179	1	1796	2	Y	-0-					12
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	188	1	1862	2	Y	6					18
							7	9									
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	191	1	1934	2	Y	3	15	1			6
							3	9									
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	147	1	1597	2	Y	-0-					6
03	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	190	1	1845	2	Y	3					9
							3	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	133	1	1318	2	Y	3					49
							3	9									
11	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	118	1	1186	2	Y	10					59
							11	9									
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	131	1	1297	2	Y	4	56	1			7
							4	9									
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	126	1	1276	2	Y	5					12
							6	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	102	1	1136	2	Y	2					14
							2	9									
03	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	124	1	1208	2	Y	2					16
							2	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 9 RRCID -> 217506 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9336 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1714	-0-	-549	-0-	158	1	1556	2	Y	-0-					16
11	2160	N	1813	-0-	-347	-0-	164	1	1649	2	Y	-0-					16
12	2046	N	1664	-0-	-382	-0-	153	1	1511	2	Y	-0-					16
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	200	1	2021	2	Y	-0-					16
02	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	131	1	1417	2	Y	-0-					16
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	170	1	1655	2	Y	-0-					16

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 217834 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9320 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	100	1	989	2	Y	-0-					10
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	97	1	970	2	Y	-0-					10
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	103	1	1018	2	Y	10					20
							11	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	100	1	1006	2	Y	-0-					20
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	81	1	907	2	Y	-0-					20
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	100	1	969	2	Y	29	34	1			15
							32	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 46 RRCID -> 217835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9476 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	139	1	1376	2	Y	-0-					10
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	131	1	1312	2	Y	-0-					10
12	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	121	1	1200	2	Y	-0-					10
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	135	1	1364	2	Y	-0-					10
02	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	95	1	1036	2	Y	-0-					10
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-					10

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 18 RRCID -> 218439 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9394 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	111	1	1102	2	Y	-0-					32
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	124	1	1246	2	Y	-0-					32
12	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	96	1	950	2	Y	-0-					32
01	1209	N	927	-0-	-282	-0-	83	1	844	2	Y	-0-					32
02	1288	N	872	-0-	-416	-0-	73	1	799	2	Y	-0-					32
03	1054	N	818	-0-	-236	-0-	77	1	741	2	Y	-0-					32

DESHA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 218553 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9728 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					1
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					1
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218556 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9372 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					9
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	57	1	567	2	Y	-0-					9
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	59	1	583	2	Y	9					18
							10	9									
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	58	1	587	2	Y	-0-					18
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	47	1	524	2	Y	-0-					18
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	59	1	573	2	Y	8	22	1			4
							9	9									

DOUGLASS GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 219070 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9697 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	Y	-0-					8
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	94	1	938	2	Y	-0-					8
12	992	N	878	-0-	-114	-0-	81	1	797	2	Y	-0-					8
01	1023	N	767	-0-	-256	-0-	69	1	698	2	Y	-0-					8
02	952	N	617	-0-	-335	-0-	52	1	565	2	Y	-0-					8
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	74	1	719	2	Y	-0-					8

DOUGLASS GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 219074 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9557 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					4
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					4
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					4
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					4
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 21 RRCID -> 219163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9384 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	143	1	1416	2	Y	-0-					13
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	136	1	1363	2	Y	-0-					13
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	140	1	1389	2	Y	7					20
							8	9									
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-					20
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	111	1	1235	2	Y	3					23
							3	9									
03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1385	2	Y	1	20	1			4
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 8 RRCID -> 219593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	66	1	651	2	Y	-0-					7
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	63	1	629	2	Y	-0-					7
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					7
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	66	1	668	2	Y	-0-					7
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	51	1	547	2	Y	-0-					7
03	806	N	497	-0-	-309	-0-	45	1	445	2	Y	6	10	1			3
							7	9									

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 35 RRCID -> 219609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	666	-0-	-357	-0-	61	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	695	-0-	-295	-0-	63	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	733	-0-	-290	-0-	67	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	64	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 219618 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	2	Y	-0-					19
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	2	Y	-0-					19
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	101	1	1001	2	Y	-0-					19
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	102	1	1032	2	Y	-0-					19
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	88	1	953	2	Y	-0-					19
*03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	Y	-0-					19

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 219623 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	171	1	1687	2	Y	2					12
							2	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	170	1	1700	2	Y	-0-					12
12	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	168	1	1662	2	Y	-0-					12
01	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	164	1	1664	2	Y	-0-					12
02	1736	N	1215	-0-	-521	-0-	105	1	1110	2	Y	-0-					12
03	1829	N	1261	-0-	-568	-0-	118	1	1136	2	Y	6	16	1			2
							7	9									

FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	85	1	835	2	N	-0-					27
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	81	1	807	2	N	-0-					27
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	84	1	831	2	N	-0-					27
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	85	1	864	2	N	-0-					27
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	58	1	633	2	N	-0-					27
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	77	1	749	2	N	-0-					27

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	86	1	853	2	Y	-0-					6
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	90	1	906	2	Y	-0-					6
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	91	1	899	2	Y	-0-					6
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	75	1	757	2	Y	-0-					6
02	924	N	646	-0-	-278	-0-	54	1	592	2	Y	-0-					6
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	76	1	735	2	Y	-0-					6

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	160	1	1581	2	Y	-0-					2
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	142	1	1426	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	143	1	1449	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1325	-0-	-131	-0-	110	1	1215	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	140	1	1360	2	Y	-0-					2

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9259 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	195	1	1924	2	Y	-0-					8
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	189	1	1895	2	Y	-0-					8
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	186	1	1843	2	Y	8					16
							9	9									
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	190	1	1926	2	Y	-0-					16
02	1876	N	1694	-0-	-182	-0-	145	1	1549	2	Y	-0-					16
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	11	21	1			6
							12	9									

JENNY BETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221338 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9298 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	536	-0-	-208	-0-	49	1	487	2	Y	-0-					9
11	720	N	456	-0-	-264	-0-	41	1	415	2	Y	-0-					9
12	744	N	490	-0-	-254	-0-	45	1	445	2	Y	-0-					9
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	44	1	443	2	Y	-0-					9
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	38	1	423	2	Y	-0-					9
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	40	1	385	2	Y	-0-					9

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 7 RRCID -> 221345 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9396 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	165	1	1628	2	Y	4					56
							4	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	152	1	1522	2	Y	12					68
							13	9									
12	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	158	1	1566	2	Y	4	63	1			9
							4	9									
01	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	153	1	1550	2	Y	8					17
							9	9									
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	122	1	1378	2	Y	2					19
							2	9									
03	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	148	1	1439	2	Y	1					20
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 6 RRCID -> 221408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9452 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	117	1	1159	2	Y	-0-					8
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	110	1	1107	2	Y	-0-					8
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	102	1	1012	2	Y	8					16
							9	9									
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	960	2	Y	-0-					16
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					16
03	1116	N	947	-0-	-169	-0-	88	1	847	2	Y	11	21	1			6
							12	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	2	Y	-0-					15
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	123	1	1228	2	Y	-0-					15
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	131	1	1293	2	Y	-0-					15
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	125	1	1269	2	Y	-0-					15
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	91	1	953	2	Y	-0-					15
03	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	121	1	1168	2	Y	-0-					15

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	174	1	1716	2	Y	-0-					3
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	172	1	1720	2	Y	-0-					3
12	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	111	1	1094	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1094	-0-	-797	-0-	97	1	997	2	Y	-0-					3
02	1764	N	620	-0-	-1144	-0-	49	1	571	2	Y	-0-					3
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	185	1	1801	2	Y	-0-					3

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	294	1	2904	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	262	1	2624	2	Y	-0-					-0-
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	290	1	2867	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	284	1	2876	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2361	-0-	-523	-0-	208	1	2153	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2726	-0-	-467	-0-	255	1	2471	2	Y	-0-					-0-

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 222245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9506 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	300	1	2964	2	Y	25					111
							28	9									
11	3210	X	3040	-0-	-170	-0-	272	1	2725	2	Y	39					150
							43	9									
12	3317	X	3126	-0-	-191	-0-	287	1	2839	2	Y	-0-					150
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	301	1	3053	2	Y	-0-					150
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	224	1	2400	2	Y	-0-					150
*03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	295	1	2868	2	Y	-0-					150

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9230 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	889	2	Y	-0-					24
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					24
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	88	1	873	2	Y	-0-					24
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	84	1	848	2	Y	-0-					24
02	952	N	735	-0-	-217	-0-	63	1	672	2	Y	-0-					24
*03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	90	1	873	2	Y	-0-					24

CINDY SUE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9244 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	481	-0-	-480	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					25
11	510	N	428	-0-	-82	-0-	39	1	389	2	Y	-0-					25
12	465	N	259	-0-	-206	-0-	24	1	235	2	Y	-0-					25
01	496	N	302	-0-	-194	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					25
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	20	1	204	2	Y	-0-					25
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	Y	-0-					25

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 222515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9412 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-	126	1	1243	2	Y	-0-					19
11	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	115	1	1156	2	Y	-0-					19
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	130	1	1281	2	Y	-0-					19
01	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	122	1	1237	2	Y	-0-					19
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	108	1	1171	2	Y	-0-					19
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1	1306	2	Y	-0-					19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	618	-0-	-64	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	494	-0-	-188	-0-	44	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	347	-0-	-381	-0-	28	1	319	2	Y	-0-					-0-
*03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	102	1	986	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	411	-0-	-116	-0-	38	1	373	2	Y	-0-					1
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					1
12	434	N	311	-0-	-123	-0-	29	1	282	2	Y	-0-					1
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	93	1	947	2	Y	-0-					1
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	164	1	1593	2	Y	13	10	1			4
							14	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

10	1023	N	957	-0-	-66	-0-	88	1	869	2	Y	-0-					6
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	Y	-0-					6
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	91	1	901	2	Y	-0-					6
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	88	1	892	2	Y	-0-					6
02	952	N	899	-0-	-53	-0-	74	1	825	2	Y	-0-					6
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	98	1	952	2	Y	-0-					6

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

10	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	142 2	1 9	1406	2	Y	2					14
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	144	1	1445	2	Y	-0-					14
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	154	1	1518	2	Y	-0-					14
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	152	1	1538	2	Y	-0-					14
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	107	1	1156	2	Y	-0-					14
03	1674	N	1234	-0-	-440	-0-	115	1	1119	2	Y	-0-	14	1			-0-

ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	115 2	1 9	1140	2	Y	2					3
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	97	1	970	2	Y	-0-					3
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	88	1	873	2	Y	-0-					3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	92	1	928	2	Y	-0-					3
02	1008	N	550	-0-	-458	-0-	46	1	504	2	Y	-0-					3
03	961	N	519	-0-	-442	-0-	49	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

10	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	141	1	1394	2	Y	-0-					74
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	136	1	1362	2	Y	-0-					74
12	1488	N	1311	-0-	-177	-0-	120	1	1191	2	Y	-0-					74
01	1550	N	1137	-0-	-413	-0-	102	1	1035	2	Y	-0-					74
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	83	1	931	2	Y	-0-					74
03	1302	N	1045	-0-	-257	-0-	97	1	948	2	Y	-0-					74

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 225078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	121	1	1193	2	Y	-0-					13
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	126	1	1266	2	Y	-0-					13
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	136	1	1348	2	Y	-0-					13
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	2	Y	-0-					13
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	101	1	1044	2	Y	-0-					13
*03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	Y	11					24
							12	9									

PAIGE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10767 PERF. 9465 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	131	1	1298	2	Y	-0-					10
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	123	1	1234	2	Y	-0-					10
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	129	1	1273	2	Y	-0-					10
01	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	127	1	1287	2	Y	-0-					10
02	1260	N	1020	-0-	-240	-0-	89	1	931	2	Y	-0-					10
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	133	1	1292	2	Y	11					21
							12	9									

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9093 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	425	-0-	-1094	-0-	39	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
11	810	N	278	-0-	-532	-0-	25	1	253	2	Y	-0-					2
12	837	N	252	-0-	-585	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					2
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	23	1	234	2	Y	-0-					2
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	2	Y	-0-					2
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	2	Y	-0-	2	1			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9148 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					3
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					3
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					3
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					3
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					3
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 226464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9418 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	132	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	736	-0-	-674	-0-	67	1	669	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	665	-0-	-823	-0-	61	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	656	-0-	-770	-0-	59	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	83	1	916	2	Y	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	105	1	1021	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 226467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9454 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	75	1	744	2	Y	-0-					4
11	810	N	791	-0-	-19	-0-	72	1	719	2	Y	-0-					4
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	2	Y	-0-					4
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	110	1	1116	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	728	N	524	-0-	-204	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	Y	-0-					-0-

CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9470 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					7
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					7
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					7
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	2	Y	-0-					7
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					7
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					7

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 226659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9186 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	274	1	2705	2	Y	-0-					1
11	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	234	1	2343	2	Y	-0-					1
12	2821	N	2562	-0-	-259	-0-	235	1	2327	2	Y	-0-					1
01	2945	N	2049	-0-	-896	-0-	184	1	1865	2	Y	-0-					1
02	2408	N	1997	-0-	-411	-0-	160	1	1837	2	Y	-0-					1
03	2573	N	1578	-0-	-995	-0-	147	1	1431	2	Y	-0-					1

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 60 RRCID -> 227069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10691 PERF. 9648 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2465	-0-	-108	-0-	227	1	2238	2	Y	-0-					3
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	248	1	2488	2	Y	-0-					3
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	261	1	2585	2	Y	-0-					3
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	275	1	2789	2	Y	9					12
							10	9									
02	2548	N	2037	-0-	-511	-0-	181	1	1856	2	Y	-0-					12
03	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	219	1	2125	2	Y	-0-					12

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 59 RRCID -> 227075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9449 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	153	1	1515	2	Y	-0-					3
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	146	1	1459	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	128	1	1266	2	Y	-0-					3
01	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	124	1	1253	2	Y	8					11
							9	9									
02	1232	N	1071	-0-	-161	-0-	95	1	976	2	Y	-0-					11
*03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	153	1	1487	2	Y	-0-					11

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 54 RRCID -> 227078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 61 RRCID -> 227079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456

10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	78	1	769	2	Y	-0-					2
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	-0-					2
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	106	1	1047	2	Y	-0-					2
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	2	Y	11					13
							12	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	Y	-0-					13
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	96	1	929	2	Y	-0-					13

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264

10	2728	N	1991	-0-	-737	-0-	183	1	1808	2	Y	-0-					36
11	2580	N	1502	-0-	-1078	-0-	136	1	1366	2	Y	-0-					36
12	2759	N	1325	-0-	-1434	-0-	122	1	1203	2	Y	-0-					36
01	1984	N	1552	-0-	-432	-0-	140	1	1412	2	Y	-0-					36
02	1400	N	986	-0-	-414	-0-	83	1	903	2	Y	-0-					36
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	132	1	1284	2	Y	-0-					36

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 57 RRCID -> 227283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298

10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	229	-0-	-101	-0-	21	1	208	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	19	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	35	-0-	-213	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	Y	-0-					-0-
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	2	Y	-0-					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 62 RRCID -> 227781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811

10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	213	1	2104	2	N	-0-					135
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	239	1	2390	2	N	-0-					135
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	233	1	2304	2	N	-0-					135
01	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	138	1	1387	2	N	-0-					135
02	1456	N	1235	-0-	-221	-0-	103	1	1132	2	N	-0-					135
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	133	1	1286	2	N	-0-					135

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	75	1	744	2	Y	-0-					13
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	75	1	749	2	Y	-0-					13
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	83	1	817	2	Y	6					19
							7	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	8					27
							9	9									
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	2	Y	-0-					27
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	91	1	878	2	Y	-0-					27

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2896	-0-	-235	-0-	266	1	2629	2	Y	1					18
							1	9									
11	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	268	1	2683	2	Y	-0-					18
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	269	1	2659	2	Y	4					22
							4	9									
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	273	1	2768	2	Y	2	20	1			4
							2	9									
02	2716	X	2475	-0-	-241	-0-	215	1	2257	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	286	1	2778	2	Y	-0-					7

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	107	1	1054	2	Y	-0-					2
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-					2
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-					2
01	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	91	1	918	2	Y	-0-					2
02	1036	N	856	-0-	-180	-0-	72	1	784	2	Y	-0-					2
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	86	1	837	2	Y	-0-					2

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229095 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	186	1	1841	2	Y	-0-					13
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	174	1	1746	2	Y	-0-					13
12	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	180	1	1784	2	Y	5					18
							6	9									
01	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	175	1	1777	2	Y	-0-					18
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	136	1	1426	2	Y	2					20
							2	9									
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	180	1	1749	2	Y	-0-	18	1			2

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229393 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 229515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	100	1	992	2	Y	-0-					5
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	105	1	1057	2	Y	-0-					5
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	100	1	989	2	Y	-0-					5
01	1085	N	976	-0-	-109	-0-	88	1	888	2	Y	-0-					5
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	68	1	735	2	Y	-0-					5
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	92	1	889	2	Y	-0-					5

FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	162	1	1598	2	Y	-0-					3
11	1740	N	1676	-0-	-64	-0-	152	1	1524	2	Y	-0-					3
12	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	160	1	1577	2	Y	-0-					3
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	160	1	1623	2	Y	-0-					3
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	132	1	1458	2	Y	-0-					3
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	167	1	1623	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	2	Y	-0-					3
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	96	1	962	2	Y	-0-					3
12	1147	N	812	-0-	-335	-0-	74	1	738	2	Y	-0-					3
01	1147	N	103	-0-	-1044	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					3
02	980	N	357	-0-	-623	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					3
03	806	N	659	-0-	-147	-0-	62	1	597	2	Y	-0-					3

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	165	1	1624	2	Y	-0-					49
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	156	1	1565	2	Y	-0-					49
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	171	1	1693	2	Y	-0-					49
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	163	1	1654	2	Y	1	46	1			4
							1	9									
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1507	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1752	-0-	-108	-0-	164	1	1588	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	874	-0-	-87	-0-	80	1	794	2	Y	-0-					7
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	85	1	851	2	Y	-0-					7
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	71	1	702	2	Y	-0-					7
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	84	1	855	2	Y	-0-					7
02	868	N	749	-0-	-119	-0-	62	1	687	2	Y	-0-					7
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	70	1	681	2	Y	-0-					7

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	110	1	1084	2	Y	3					30
							3	9									
11	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	106	1	1065	2	Y	14					44
							15	9									
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	112	1	1102	2	Y	3	40	1			7
							3	9									
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	111	1	1123	2	Y	5					12
							6	9									
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	92	1	1015	2	Y	3					15
							3	9									
*03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	115	1	1116	2	Y	1					16
							1	9									

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					14
11	480	N	387	-0-	-93	-0-	35	1	352	2	Y	-0-					14
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	36	1	358	2	Y	-0-					14
01	465	N	423	-0-	-42	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					14
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					14
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					14

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	Y	-0-					11
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	203	1	2033	2	Y	-0-					11
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	213	1	2105	2	Y	3					14
							3	9									
01	2294	N	2208	-0-	-86	-0-	198	1	2007	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	154	1	1667	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	157	1	1533	2	Y	2					6
							2	9									

MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	233	1	2297	2	Y	-0-					8
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	217	1	2174	2	Y	-0-					8
12	2201	N	1953	-0-	-248	-0-	179	1	1774	2	Y	-0-					8
01	2201	N	1259	-0-	-942	-0-	113	1	1146	2	Y	-0-					8
02	1792	N	1403	-0-	-389	-0-	120	1	1283	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1362	-0-	-591	-0-	127	1	1235	2	Y	-0-					8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	56	1	556	2	Y	-0-					3
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	56	1	565	2	Y	-0-					3
12	620	N	609	-0-	-11	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					3
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					3
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	43	1	484	2	Y	-0-					3
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	52	1	506	2	Y	-0-	3	1			-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	39	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	39	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	398	-0-	-67	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	30	1	291	2	Y	-0-					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2173	-0-	-555	-0-	200	1	1973	2	Y	-0-					62
11	2640	X	1823	-0-	-817	-0-	159	1	1597	2	Y	61					123
							67	9									
12	2542	X	1962	-0-	-580	-0-	180	1	1782	2	Y	-0-					123
01	2542	X	2027	-0-	-515	-0-	181	1	1834	2	Y	11	95	1			39
							12	9									
02	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	141	1	1585	2	Y	1	1	8			39
							1	9									
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	2	Y	-0-					39

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	1342	2	Y	-0-					1
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	127	1	1269	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	125	1	1235	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	115	1	1159	2	Y	-0-					1
02	1316	N	1106	-0-	-210	-0-	94	1	1012	2	Y	-0-					1
*03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	171	1	1659	2	Y	-0-					1

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 17 RRCID -> 232402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9448 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	87	1	858	2	Y	-0-					26
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	74	1	734	2	Y	-0-					26
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	817	2	Y	-0-					26
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	71	1	728	2	Y	-0-					26
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					26
03	899	N	664	-0-	-235	-0-	62	1	602	2	Y	-0-					26

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 232625 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9462 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	X	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	330	X	275	-0-	-55	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	196	-0-	-145	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	292	-0-	-49	-0-	25	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	263	-0-	-45	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	293	-0-	-48	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 232680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9438 - 10287

10	217	N	93	-0-	-124	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					19
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	-0-					19
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	2	Y	-0-					19
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					19
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					19
03	465	N	54	-0-	-411	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					19

WEAVER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 232762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9410 - 10597

10	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	121	1	1195	2	Y	-0-					13
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	Y	-0-					13
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	124	1	1222	2	Y	7					20
							8	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1254	2	Y	-0-					20
02	1204	N	1033	-0-	-171	-0-	86	1	944	2	Y	3					23
							3	9									
03	1364	N	992	-0-	-372	-0-	93	1	899	2	Y	-0-	20	1			3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

10	2356	N	2063	-0-	-293	-0-	190	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2067	-0-	-393	-0-	187	1	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2316	-0-	-226	-0-	213	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	200	1	2027	2	Y	-0-					-0-
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	174	1	1893	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	207	1	2008	2	Y	-0-					-0-

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	45	1	447	2	Y	-0-					49
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	44	1	438	2	Y	-0-					49
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	2	Y	-0-					49
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	Y	-0-					49
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					49
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	47	1	456	2	Y	9	52	1			6
							10	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	163	1	1605	2	Y	-0-					20
11	1680	N	1434	-0-	-246	-0-	130	1	1304	2	Y	-0-					20
12	1736	N	1546	-0-	-190	-0-	142	1	1404	2	Y	-0-					20
01	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	127	1	1289	2	Y	-0-					20
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	106	1	1134	2	Y	1	1	8			20
							1	9									
03	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	108	1	1051	2	Y	-0-					20

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9236 - 10237

10	T. A.		206	-0-	206	384	19	1	187	2	Y	-0-					3
11	T. A.		187	-0-	187	571	17	1	170	2	Y	-0-					3
12	761	X	190	-0-	-571	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					3
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					3
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					3
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	8	1	76	2	Y	-0-					3

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 233120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9182 - 10201

10	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	113	1	1115	2	Y	-0-					1
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	121	1	1216	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	162	1	1597	2	Y	-0-					1
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	145	1	1473	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	94	1	995	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	130	1	1257	2	Y	-0-					1

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233150 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 10272

10	744	N	699	-0-	-45	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					1
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	63	1	626	2	Y	-0-					1
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	68	1	671	2	Y	-0-					1
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	62	1	628	2	Y	-0-					1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	60	1	632	2	Y	-0-					1
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9196 - 10352

10	1271	N	983	-0-	-288	-0-	90	1	892	2	Y	1					12
							1	9									
11	1230	N	987	-0-	-243	-0-	89	1	896	2	Y	2					14
							2	9									
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	135	1	1337	2	Y	-0-					14
01	992	N	605	-0-	-387	-0-	55	1	549	2	Y	1					15
							1	9									
02	924	N	178	-0-	-746	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					15
03	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	102	1	988	2	Y	-0-					15

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 233648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9540 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	277	1	2737	2	Y	1					17
							1	9									
11	3180	X	3004	-0-	-176	-0-	272	1	2732	2	Y	-0-					17
12	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	268	1	2654	2	Y	4					21
							4	9									
01	3131	X	3045	-0-	-86	-0-	274	1	2769	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
02	2800	X	2618	-0-	-182	-0-	218	1	2397	2	Y	3					7
							3	9									
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	292	1	2832	2	Y	1					8
							1	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 233731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9156 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	268	1	2647	2	Y	-0-					1
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	255	1	2553	2	Y	-0-					1
12	2852	N	2765	-0-	-87	-0-	254	1	2511	2	Y	-0-					1
01	2852	N	2618	-0-	-234	-0-	235	1	2383	2	Y	-0-					1
02	2492	N	2059	-0-	-433	-0-	175	1	1884	2	Y	-0-					1
03	2759	N	2604	-0-	-155	-0-	244	1	2360	2	Y	-0-					1

SITTON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8936 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	159	1	1568	2	Y	-0-					2
11	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	133	1	1336	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	139	1	1376	2	Y	-0-					2
01	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	136	1	1373	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1189	-0-	-183	-0-	102	1	1087	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-					2

CINDY SUE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10443 PERF. 9447 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	162	1	1603	2	Y	-0-					25
11	1740	N	1735	-0-	-5	-0-	157	1	1578	2	Y	-0-					25
12	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	149	1	1475	2	Y	-0-					25
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	147	1	1487	2	Y	-0-					25
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	123	1	1338	2	Y	-0-					25
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	165	1	1603	2	Y	-0-					25

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9320 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	158	1	1564	2	Y	-0-					1
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	144	1	1441	2	Y	-0-					1
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	133	1	1314	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	140	1	1415	2	Y	-0-					1
02	1484	N	1090	-0-	-394	-0-	96	1	994	2	Y	-0-					1
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	142	1	1374	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	111	1	1096	2	Y	2					13
							2	9									
11	1350	N	1185	-0-	-165	-0-	107	1	1072	2	Y	5					18
							6	9									
12	1364	N	1274	-0-	-90	-0-	116	1	1149	2	Y	8					26
							9	9									
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	113	1	1148	2	Y	7					33
							8	9									
02	1120	N	1016	-0-	-104	-0-	86	1	916	2	Y	13	37	1			9
							14	9									
03	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	103	1	1003	2	Y	9					18
							10	9									

SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	165	1	1628	2	Y	-0-					2
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	155	1	1556	2	Y	-0-					2
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	162	1	1604	2	Y	-0-					2
01	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	158	1	1597	2	Y	-0-					2
02	1596	N	1512	-0-	-84	-0-	124	1	1388	2	Y	-0-					2
03	1767	N	1411	-0-	-356	-0-	132	1	1279	2	Y	-0-					2

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	588	-0-	-528	-0-	54	1	534	2	Y	-0-					1
11	780	N	547	-0-	-233	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					1
12	682	N	553	-0-	-129	-0-	51	1	502	2	Y	-0-					1
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	45	1	459	2	Y	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					1
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	52	1	506	2	Y	-0-					1

RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	148	1	1467	2	Y	-0-					18
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	2	Y	1					19
							1	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	145	1	1437	2	Y	5					24
							6	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	145	1	1464	2	Y	1	21	1			4
							1	9									
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	121	1	1310	2	Y	3					7
							3	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1554	2	Y	1					8
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2749	-0-	-10	-0-	253	1	2496	2	Y	-0-					20
11	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	241	1	2415	2	Y	1					21
							1	9									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	251	1	2481	2	Y	4					25
							4	9									
01	2759	N	2735	-0-	-24	-0-	246	1	2488	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2492	N	2151	-0-	-341	-0-	189	1	1959	2	Y	3					7
							3	9									
03	2728	N	2667	-0-	-61	-0-	249	1	2418	2	Y	-0-					7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	231	1	2283	2	Y	-0-			79
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	215	1	2151	2	Y	-0-			79
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	223	1	2204	2	Y	-0-			79
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	215	1	2178	2	Y	-0-			79
02	2212	N	2026	-0-	-186	-0-	170	1	1856	2	Y	-0-			79
03	2418	N	2301	-0-	-117	-0-	215	1	2086	2	Y	-0-			79

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234891 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE WELL #: 6 RRCID -> 234892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234895 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

10	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	21	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	19	1	196	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	15	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	15	1	144	2	Y	-0-			-0-

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

10	558	N	530	-0-	-28	-0-	49	1	481	2	Y	-0-			3
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	2	Y	-0-			3
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	46	1	451	2	Y	-0-			3
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	46	1	465	2	Y	-0-			3
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	39	1	416	2	Y	-0-			3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1718	2	Y	-0-					14
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	167	1	1677	2	Y	-0-					14
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	163	1	1612	2	Y	8					22
							9	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	155	1	1569	2	Y	-0-					22
02	1624	N	1467	-0-	-157	-0-	124	1	1340	2	Y	3					25
							3	9									
03	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	165	1	1600	2	Y	-0-	21	1			4

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 235755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9721 - 10715

10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	84	1	840	2	Y	-0-					14
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	137	1	1370	2	Y	-0-					14
12	1085	N	886	-0-	-199	-0-	82	1	804	2	Y	-0-					14
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					14
02	1400	N	1047	-0-	-353	-0-	90	1	957	2	Y	-0-					14
03	899	N	349	-0-	-550	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					14

RITA RAE GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 235756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295

10	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	292	1	2890	2	Y	1					19
							1	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	301	1	3020	2	Y	-0-					19
12	3410	X	3359	-0-	-51	-0-	308	1	3047	2	Y	4					23
							4	9									
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	303	1	3071	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
02	3108	X	2774	-0-	-334	-0-	235	1	2538	2	Y	1					4
							1	9									
03	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	309	1	2997	2	Y	-0-					4

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170

10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	135	1	1336	2	Y	-0-					14
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	164	1	1651	2	Y	-0-					14
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	214	1	2112	2	Y	-0-					14
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	195	1	1972	2	Y	-0-					14
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	137	1	1509	2	Y	-0-					14
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	144	1	1394	2	Y	-0-					14

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	171	1	1690	2	Y	-0-					1
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	166	1	1661	2	Y	-0-					1
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	175	1	1735	2	Y	-0-					1
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	173	1	1753	2	Y	-0-					1
02	1708	N	1591	-0-	-117	-0-	134	1	1456	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	172	1	1667	2	Y	-0-					1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	133	1	1319	2	Y	-0-					36
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	183	1	1834	2	Y	-0-					36
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	170	1	1686	2	Y	-0-					36
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	174	1	1760	2	Y	1	33	1			4
							1	9									
02	1876	N	1486	-0-	-390	-0-	123	1	1363	2	Y	-0-					4
03	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	171	1	1655	2	Y	-0-					4

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4043	-0-	-111	-0-	372	1	3671	2	Y	-0-					-0-
11	4020	X	3960	-0-	-60	-0-	359	1	3601	2	Y	-0-					-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	377	1	3732	2	Y	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	367	1	3718	2	Y	-0-					-0-
02	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	305	1	3415	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4123	X	3962	-0-	-161	-0-	370	1	3592	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	99	1	971	2	Y	-0-					17
11	840	N	684	-0-	-156	-0-	62	1	622	2	Y	-0-					17
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	91	1	916	2	Y	-0-					17
01	1085	N	517	-0-	-568	-0-	46	1	471	2	Y	-0-					17
02	644	N	146	-0-	-498	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					17
03	992	N	423	-0-	-569	-0-	39	1	384	2	Y	-0-	17	1			-0-

DANA LYNN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236652 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 236654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	64	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	58	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	68	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	61	1	674	2	Y	-0-					-0-
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	583	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LOLA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	157	1	1549	2	Y	-0-					3
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	150	1	1500	2	Y	-0-					3
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	156	1	1539	2	Y	28					31
							31	9									
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	152	1	1541	2	Y	3					34
							3	9									
02	1540	N	1330	-0-	-210	-0-	116	1	1214	2	Y	-0-					34
03	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	148	1	1435	2	Y	1					35
							1	9									

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237090 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 10063

10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	141	1	1392	2	Y	2					12
							2	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1342	2	Y	5					17
							6	9									
12	1550	N	1536	-0-	-14	-0-	140	1	1388	2	Y	7					24
							8	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	138	1	1398	2	Y	8					32
							9	9									
02	1372	N	1298	-0-	-74	-0-	106	1	1147	2	Y	41	48	1			25
							45	9									
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	146	1	1416	2	Y	9					34
							10	9									

DESHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 237837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9619 - 10334

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	138	1	1380	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	143	1	1413	2	Y	-0-					1
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	140	1	1419	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1428	N	1286	-0-	-142	-0-	110	1	1176	2	Y	-0-					1
03	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	143	1	1386	2	Y	-0-					1

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	78	1	773	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	76	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	817	-0-	-20	-0-	73	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	60	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	72	1	701	2	Y	-0-					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	133	1	1318	2	Y	2					13
							2	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	127	1	1277	2	Y	-0-					13
12	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	129	1	1273	2	Y	-0-					13
01	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	122	1	1239	2	Y	-0-					13
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	113	1	1394	2	Y	-0-					13
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	131	1	1272	2	Y	7	18	1			2
							8	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	122	1	1212	2	Y	-0-					3
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	153	1	1537	2	Y	-0-					3
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	165	1	1636	2	Y	-0-					3
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	161	1	1634	2	Y	-0-					3
02	1568	N	1467	-0-	-101	-0-	124	1	1343	2	Y	-0-					3
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	165	1	1601	2	Y	-0-					3

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	163	1	1611	2	Y	-0-	15	1			2
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	165	1	1654	2	Y	-0-					2
12	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	153	1	1515	2	Y	-0-					2
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	147	1	1494	2	Y	-0-					2
02	1624	N	1400	-0-	-224	-0-	117	1	1257	2	Y	24					26
							26	9									
03	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	149	1	1447	2	Y	-0-	24	1			2

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WEAVER GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 239196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8990 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	2	Y	-0-					15
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	109	1	1091	2	Y	-0-					15
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1164	2	Y	7					22
							8	9									
01	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	105	1	1067	2	Y	-0-					22
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	92	1	1020	2	Y	4					26
							4	9									
03	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	115	1	1120	2	Y	-0-	22	1			4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239198 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	275	1	2716	2	Y	-0-					1
11	3060	X	2877	-0-	-183	-0-	260	1	2606	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	3162	X	2927	-0-	-235	-0-	269	1	2658	2	Y	-0-					1
01	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2716	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	207	1	2158	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	281	1	2733	2	Y	-0-					1

JENNY BETH GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 239236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9369 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	156	1	1541	2	Y	-0-					12
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	Y	3					15
							3	9									
12	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	142	1	1407	2	Y	-0-					15
01	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	141	1	1424	2	Y	5					20
							6	9									
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	105	1	1122	2	Y	-0-					20
*03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	151	1	1468	2	Y	-0-					20

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	2	Y	-0-					1
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	248	1	2486	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	281	1	2779	2	Y	-0-					1
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	261	1	2641	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	2716	X	2506	-0-	-210	-0-	217	1	2288	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3007	N	2780	-0-	-227	-0-	259	1	2521	2	Y	-0-					1

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 65 RRCID -> 239297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239406 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	358	1	3538	2	Y	-0-					1
11	3540	X	3465	-0-	-75	-0-	314	1	3143	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	314	1	3104	2	Y	-0-					1
01	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	316	1	3202	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	3528	X	2757	-0-	-771	-0-	243	1	2513	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	336	1	3262	2	Y	-0-					1

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	137	1	1356	2	Y	14					23
							15	9									
11	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	122	1	1223	2	Y	-0-					23
12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	127	1	1253	2	Y	1					24
							1	9									
01	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	121	1	1228	2	Y	1					25
							1	9									
02	1260	N	1107	-0-	-153	-0-	93	1	1005	2	Y	8					33
							9	9									
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	118	1	1141	2	Y	1	27	1			7
							1	9									

LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					3
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					3
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					3
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 242532 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9356 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	111	1	1094	2	Y	-0-					1
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	108	1	1085	2	Y	-0-					1
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1157	2	Y	-0-					1
01	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	106	1	1072	2	Y	-0-					1
02	1120	N	979	-0-	-141	-0-	83	1	896	2	Y	-0-					1
03	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	101	1	982	2	Y	-0-					1

LOLA D GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9394 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	33	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	34	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 69 RRCID -> 242536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9458 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	118	1	1168	2	Y	-0-					14
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	112	1	1123	2	Y	-0-					14
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	122	1	1206	2	Y	-0-					14
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	125	1	1265	2	Y	-0-					14
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	99	1	1069	2	Y	28					42
							31	9									
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	112	1	1090	2	Y	-0-					42

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	185	1	1828	2	Y	-0-					43
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	164	1	1641	2	Y	58					101
							64	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	166	1	1641	2	Y	-0-					101
01	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	152	1	1531	2	Y	4	75	1			30
							4	9									
02	1736	N	1496	-0-	-240	-0-	124	1	1371	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	182	1	1766	2	Y	-0-					30

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					15
11	210	N	136	-0-	-74	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					15
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					15
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					15
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					15
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					15

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	60	1	593	2	Y	-0-					26
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	570	2	Y	-0-					26
12	682	N	611	-0-	-71	-0-	56	1	555	2	Y	-0-					26
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	46	1	466	2	Y	-0-					26
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-					26
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	590	2	Y	-0-					26

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2365	-0-	-146	-0-	217	1	2145	2	Y	3					60
							3	9									
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	209	1	2090	2	Y	3					63
							3	9									
12	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	215	1	2131	2	Y	10					73
							11	9									
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	217	1	2196	2	Y	7					80
							8	9									
02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	177	1	1891	2	Y	3	1	8			82
							3	9									
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	225	1	2184	2	Y	2	72	1			12
							2	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	926	-0-	-221	-0-	85	1	841	2	Y	-0-					14
11	1050	N	846	-0-	-204	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					14
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	78	1	767	2	Y	-0-					14
01	930	N	836	-0-	-94	-0-	75	1	761	2	Y	-0-					14
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	60	1	669	2	Y	28					42
							31	9									
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	87	1	843	2	Y	-0-					42

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	556	-0-	-281	-0-	51	1	505	2	Y	-0-					3
11	720	N	549	-0-	-171	-0-	50	1	499	2	Y	-0-					3
12	806	N	623	-0-	-183	-0-	57	1	566	2	Y	-0-					3
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					3
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	33	1	375	2	Y	-0-					3
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	41	1	401	2	Y	1					4
							1	9									

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	193	1	1904	2	Y	-0-					8
11	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	174	1	1748	2	Y	-0-					8
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	185	1	1833	2	Y	7					15
							8	9									
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	175	1	1767	2	Y	-0-					15
02	1792	N	1750	-0-	-42	-0-	144	1	1603	2	Y	3					18
							3	9									
03	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	183	1	1774	2	Y	-0-	14	1			4

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					-0-

RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3598	-0-	-556	-0-	331	1	3267	2	Y	-0-					19
11	4020	X	3759	-0-	-261	-0-	341	1	3417	2	Y	1					20
							1	9									
12	4092	X	3545	-0-	-547	-0-	325	1	3213	2	Y	6					26
							7	9									
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	378	1	3836	2	Y	1	22	1			5
							1	9									
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	305	1	3365	2	Y	3					8
							3	9									
*03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	378	1	3672	2	Y	1					9
							1	9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	211	1	2088	2	Y	24					43
							26	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	202	1	2021	2	Y	-0-					43
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	205	1	2029	2	Y	2					45
							2	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	199	1	2010	2	Y	3					48
							3	9									
02	2072	N	1838	-0-	-234	-0-	153	1	1664	2	Y	19	1	8			66
							21	9									
03	2232	N	2100	-0-	-132	-0-	196	1	1902	2	Y	2	51	1			17
							2	9									

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		234	-0-	234	234	19	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		180	-0-	180	414	17	1	163	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

10	1178	N	953	-0-	-225	-0-	88	1	865	2	Y	-0-					17
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	101	1	1010	2	Y	-0-					17
12	1085	N	981	-0-	-104	-0-	90	1	891	2	Y	-0-					17
01	3100	N	3427	-0-	327	327	307	1	3120	2	Y	-0-					17
02	1297	N	970	-0-	-327	-0-	83	1	887	2	Y	-0-					17
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	143	1	1382	2	Y	-0-					17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	351	-0-	-672	-0-	33	1	318	2	Y	-0-					1
11	960	N	241	-0-	-719	-0-	22	1	219	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	899	N	221	-0-	-678	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	33	-0-	-184	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	111	1	1089	2	Y	-0-					26
11	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	126	1	1269	2	Y	-0-					26
12	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	124	1	1227	2	Y	-0-					26
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1235	2	Y	-0-					26
02	924	N	695	-0-	-229	-0-	61	1	633	2	Y	1	1	8			26
							1	9									
*03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	154	1	1499	2	Y	-0-					26

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 245369 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8855 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8961 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	149	1	1469	2	Y	-0-					1
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	146	1	1459	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	153	1	1511	2	Y	-0-					1
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	149	1	1507	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	1512	N	1340	-0-	-172	-0-	114	1	1226	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	141	1	1362	2	Y	-0-					1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAIGE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 245650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9704 - 10645

10	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	128	1	1263	2	Y	-0-					17
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	118	1	1184	2	Y	-0-					17
12	1395	N	957	-0-	-438	-0-	88	1	869	2	Y	-0-					17
01	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	98	1	986	2	Y	-0-					17
02	1204	N	942	-0-	-262	-0-	82	1	860	2	Y	-0-					17
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	129	1	1254	2	Y	11					28
							12	9									

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 245788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9379 - 10510

10	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	206	1	2029	2	Y	-0-					3
11	2280	N	2246	-0-	-34	-0-	203	1	2043	2	Y	-0-					3
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	217	1	2144	2	Y	-0-					3
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	214	1	2167	2	Y	-0-					3
02	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	172	1	1893	2	Y	-0-					3
03	2356	N	2297	-0-	-59	-0-	215	1	2082	2	Y	-0-					3

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 245819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9609 - 10454

10	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	286	1	2819	2	Y	-0-					3
11	3120	X	2983	-0-	-137	-0-	271	1	2712	2	Y	-0-					3
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	287	1	2836	2	Y	-0-					3
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	283	1	2862	2	Y	-0-					3
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	231	1	2574	2	Y	-0-					3
03	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	290	1	2818	2	Y	-0-					3

JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093

10	1085	N	513	-0-	-572	-0-	48	1	465	2	Y	-0-					1
11	1140	N	22	-0-	-1118	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					1
01	527	N	24	-0-	-503	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					8
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					8
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	18	1	179	2	Y	-0-					8
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					8
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	69	1	709	2	Y	1					9
							1	9									
*03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	82	1	809	2	Y	-0-	9	1			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	120	1	1188	2	Y	-0-					53
11	1470	N	1268	-0-	-202	-0-	115	1	1151	2	Y	2					55
							2	9									
12	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	120	1	1189	2	Y	-0-					55
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	122	1	1236	2	Y	-0-					55
02	1176	N	1002	-0-	-174	-0-	86	1	916	2	Y	-0-					55
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	122	1	1188	2	Y	1					56
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2714	-0-	-417	-0-	250	1	2463	2	Y	1					15
							1	9									
11	3030	X	2704	-0-	-326	-0-	245	1	2459	2	Y	-0-					15
12	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	256	1	2535	2	Y	4					19
							4	9									
01	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	257	1	2599	2	Y	1	17	1			3
							1	9									
02	2660	X	2561	-0-	-99	-0-	212	1	2347	2	Y	2					5
							2	9									
*03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	275	1	2671	2	Y	1					6
							1	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	229	1	2264	2	Y	-0-					4
11	2430	N	2395	-0-	-35	-0-	217	1	2178	2	Y	-0-					4
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	226	1	2238	2	Y	-0-					4
01	2480	N	2465	-0-	-15	-0-	222	1	2243	2	Y	-0-					4
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	181	1	1982	2	Y	-0-					4
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	221	1	2149	2	Y	-0-					4

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	40	1	391	2	Y	-0-					76
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	58	1	582	2	Y	-0-					76
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	631	2	Y	-0-					76
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	608	2	Y	-0-					76
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	Y	-0-					76
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	620	2	Y	-0-					76

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	201	1	1990	2	N	-0-					85
11	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	193	1	1934	2	N	-0-					85
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	1951	2	N	116					201
							128	9									
01	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	178	1	1797	2	N	-0-					201
02	1988	N	1636	-0-	-352	-0-	137	1	1499	2	N	-0-					201
03	2263	N	1899	-0-	-364	-0-	177	1	1722	2	N	-0-					201

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JESSICA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 247694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9686 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	121	1	1198	2	Y	-0-					19
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	134	1	1340	2	Y	-0-					19
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	143	1	1415	2	Y	-0-					19
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	142	1	1435	2	Y	-0-					19
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	114	1	1239	2	Y	-0-					19
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	148	1	1438	2	Y	-0-					19

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 66 RRCID -> 247956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9415 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	119	1	1176	2	Y	1					7
							1	9									
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	126	1	1266	2	Y	-0-					7
12	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	100	1	991	2	Y	-0-					7
01	1302	N	467	-0-	-835	-0-	42	1	425	2	Y	-0-					7
02	1288	N	303	-0-	-985	-0-	25	1	278	2	Y	-0-					7
03	1085	N	196	-0-	-889	-0-	18	1	178	2	Y	-0-					7

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5434	-0-	-952	-0-	499	1	4935	2	N	-0-					10
11	6180	X	5531	-0-	-649	-0-	502	1	5029	2	N	-0-					10
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	495	1	4905	2	N	-0-					10
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	558	1	5645	2	N	-0-					10
02	5320	X	4920	-0-	-400	-0-	424	1	4496	2	N	-0-					10
03	5704	X	5309	-0-	-395	-0-	488	1	4719	2	N	93	90	1			13
							102	9									

ANDREW, CANAAN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9612 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	258	-0-	-1478	-0-	24	1	234	2	N	-0-					115
11	1710	N	41	-0-	-1669	-0-	4	1	37	2	N	-0-					115
12	1767	N	35	-0-	-1732	-0-	3	1	32	2	N	-0-					115
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	4	1	41	2	N	-0-					115
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					115
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					115

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 249853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8949 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	280	1	2768	2	Y	-0-					1
11	2880	N	2761	-0-	-119	-0-	249	1	2502	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2976	N	2792	-0-	-184	-0-	256	1	2536	2	Y	-0-					1
01	3038	N	2856	-0-	-182	-0-	256	1	2590	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	2744	X	2169	-0-	-575	-0-	190	1	1978	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	3038	X	2597	-0-	-441	-0-	243	1	2354	2	Y	-0-					1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	243	1	2399	2	Y	4					20
							4	9									
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	249	1	2499	2	Y	-0-					20
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	260	1	2569	2	Y	3					23
							3	9									
01	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	274	1	2773	2	Y	12					35
							13	9									
02	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	232	1	2488	2	Y	2					37
							2	9									
*03	3100	N	3662	-0-	562	562	341	1	3313	2	Y	7	29	1			15
							8	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 250684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548

10	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	236	1	2334	2	Y	-0-					15
11	2730	X	2379	-0-	-351	-0-	216	1	2162	2	Y	1					16
							1	9									
12	2666	X	2221	-0-	-445	-0-	203	1	2014	2	Y	4					20
							4	9									
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	264	1	2677	2	Y	1	17	1			4
							1	9									
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	191	1	1964	2	Y	4					8
							4	9									
03	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	177	1	1733	2	Y	-0-					8

HAYES, WARREN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828

10	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	160	1	1572	2	Y	2					5
							2	9									
11	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	183	1	1838	2	Y	-0-					5
12	2046	X	1823	-0-	-223	-0-	167	1	1650	2	Y	5					10
							6	9									
01	2046	X	1849	-0-	-197	-0-	164	1	1662	2	Y	21					31
							23	9									
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	121	1	1261	2	Y	2					33
							2	9									
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	188	1	1828	2	Y	4	22	1			15
							4	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 250858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261

10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	Y	-0-					-0-
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	107	1	1058	2	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	95	1	962	2	Y	18					18
							20	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	2	Y	-0-					18
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	107	1	1042	2	Y	-0-					18

MOORE, K. WELL #: 1 RRCID -> 251593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
RITA RAE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 251600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9528 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2661	-0-	-160	-0-	245	1	2416	2	Y	-0-					20
11	2730	N	2672	-0-	-58	-0-	242	1	2430	2	Y	-0-					20
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	258	1	2550	2	Y	5					25
							6	9									
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	255	1	2585	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2492	N	1839	-0-	-653	-0-	160	1	1677	2	Y	2					6
							2	9									
*03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	270	1	2620	2	Y	1					7
							1	9									

BLACK STONE WELL #: 7 RRCID -> 251765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8919 - 10338

10	620	N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	54	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	58	1	569	2	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	56	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	57	1	554	2	Y	-0-					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 251899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10106 PERF. 9019 - 9919

10	744	N	698	-0-	-46	-0-	64	1	632	2	Y	2					2
							2	9									
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	59	1	594	2	Y	5					7
							6	9									
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	64	1	636	2	Y	-0-					7
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1	632	2	Y	-0-					7
02	616	N	567	-0-	-49	-0-	44	1	523	2	Y	-0-	7	1			-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-					-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 251950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9522 - 10398

10	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	270	1	2665	2	Y	-0-					3
11	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	265	1	2658	2	Y	-0-					3
12	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	265	1	2621	2	Y	-0-					3
01	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	265	1	2686	2	Y	-0-					3
02	2744	X	2601	-0-	-143	-0-	216	1	2385	2	Y	-0-					3
03	3007	X	2513	-0-	-494	-0-	235	1	2278	2	Y	-0-					3

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	19	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	200	1	1977	2	Y	-0-					8
11	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					8
12	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	193	1	1908	2	Y	-0-					8
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	191	1	1938	2	Y	-0-					8
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	167	1	1854	2	Y	-0-					8
*03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	217	1	2108	2	Y	56	56	1			8
							62	9									

DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	256	1	2525	2	Y	-0-					38
11	3000	X	2698	-0-	-302	-0-	245	1	2453	2	Y	-0-					38
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	264	1	2608	2	Y	-0-					38
01	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	255	1	2581	2	Y	-0-					38
02	2520	X	2322	-0-	-198	-0-	201	1	2121	2	Y	-0-					38
*03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	257	1	2494	2	Y	-0-					38

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2299	2	Y	-0-	27	1			4
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	216	1	2162	2	Y	-0-					4
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	226	1	2235	2	Y	-0-					4
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	206	1	2097	2	Y	-0-					4
02	2212	N	2145	-0-	-67	-0-	179	1	1909	2	Y	52					56
							57	9									
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	236	1	2291	2	Y	1	52	1			5
							1	9									

RITA RAE GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255283 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	101	1	995	2	Y	-0-					7
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1166	2	Y	-0-					7
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	105	1	1031	2	Y	-0-					7
01	1085	N	807	-0-	-278	-0-	73	1	734	2	Y	-0-					7
02	1204	N	45	-0-	-1159	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					7
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	167	1	1587	2	Y	-0-					7

JENNY BETH GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255402 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6		6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 255404 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	150	1	1485	2	Y	-0-					4
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	146	1	1463	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	150	1	1483	2	Y	-0-					4
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	146	1	1481	2	Y	-0-					4
02	1512	N	1388	-0-	-124	-0-	115	1	1273	2	Y	-0-					4
03	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	146	1	1419	2	Y	-0-					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 255776 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	132	1	1299	2	Y	-0-					5
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	118	1	1184	2	Y	-0-					5
12	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	125	1	1234	2	Y	-0-					5
01	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	111	1	1122	2	Y	-0-					5
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	105	1	1099	2	Y	-0-					5
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	138	1	1337	2	Y	10	9	1			6
							11	9									

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255794 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	373	1	3680	2	Y	-0-					37
11	4050	X	3845	-0-	-205	-0-	349	1	3496	2	Y	-0-					37
12	4123	X	3921	-0-	-202	-0-	360	1	3561	2	Y	-0-					37
01	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	354	1	3584	2	Y	-0-					37
02	3668	X	3311	-0-	-357	-0-	281	1	3030	2	Y	-0-					37
03	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	367	1	3558	2	Y	-0-					37

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256079 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		54	-0-	54	117	5	1	49	2	Y	-0-					51
11	T. A.		78	-0-	78	195	7	1	71	2	Y	-0-					51
12	T. A.		14	-0-	14	209	1	1	13	2	Y	-0-					51
01	238	X	29	-0-	-209	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					51
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	Y	-0-					51

HEATHER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 257288 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	54	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	57	1	562	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	48	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	39	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	51	1	495	2	Y	-0-					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257667 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	433	1	4274	2	Y	-0-					17
11	4770	X	4484	-0-	-286	-0-	407	1	4077	2	Y	-0-					17
12	4867	X	4665	-0-	-202	-0-	428	1	4237	2	Y	-0-					17
01	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	414	1	4194	2	Y	-0-					17
02	4256	X	3243	-0-	-1013	-0-	280	1	2962	2	Y	1	1	8			17
							1	9									
03	4712	X	4547	-0-	-165	-0-	416	1	4037	2	Y	85	95	1			7
							94	9									

SMITH, J. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 260262 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	259	1	2562	2	N	-0-					125
11	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	232	1	2326	2	N	-0-					125
12	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	236	1	2328	2	N	-0-					125
01	2821	N	2639	-0-	-182	-0-	237	1	2402	2	N	-0-					125
02	2380	N	2249	-0-	-131	-0-	187	1	2062	2	N	-0-					125
03	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	235	1	2289	2	N	-0-					125

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARSHALL, M.K. GU WELL #: 2 RRCID -> 222770 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224663 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078					Y	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 3 RRCID -> 232622 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222

10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	571	2	Y	-0-					14
11	660 N	480	-0-	-180	-0-	40	1	440	2	Y	-0-					14
12	651 N	487	-0-	-164	-0-	41	1	446	2	Y	-0-					14
*01	620 N	418	-0-	-202	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					14
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	52	1	628	2	Y	-0-					14
*03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	2	Y	-0-					14

WATKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243393 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 235780 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223954 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230956 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10033 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	308	1	3921	2	N	-0-					-0-
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	298	1	3687	2	N	-0-					-0-
12	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	296	1	3849	2	N	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	282	1	3644	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1991	-0-	-1537	-0-	126	1	1865	2	N	-0-					-0-
*03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	293	1	3970	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230958 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10012 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	140	1	1146	2	N	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	176	1	1432	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	155	1	1247	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	896	-0-	-375	-0-	94	1	802	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	103	1	1244	2	N	-0-			-0-
*03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	155	1	1561	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233044 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9962 - 12074

10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	216	1	1771	2	N	-0-			-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	264	1	2146	2	N	-0-			-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	248	1	2002	2	N	-0-			-0-
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	210	1	1800	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	84	1	1011	2	N	-0-			-0-
*03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	234	1	2359	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234816 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10090 - 12102

10	3069	X	2457	-0-	-612	-0-	179	1	2278	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	2397	-0-	-543	-0-	179	1	2218	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	2725	-0-	-158	-0-	195	1	2530	2	N	-0-			-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	214	1	2767	2	N	-0-			-0-
02	2464	X	2249	-0-	-215	-0-	143	1	2106	2	N	-0-			-0-
*03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	205	1	2777	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236148 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 10277

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246687 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 9832

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246691 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250737 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) //CONT.// 25998 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257188 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257714 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259750 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS WELL #: 1 RRCID -> 230584 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11053 - 13073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	842	-0-	-208	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 239151 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10970 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	480	X	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	682	N	111	-0-	-571	-0-	111	2			N	-0-					-0-

DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 245699 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10611 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GLOVER WELL #: 1 RRCID -> 246047 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10952 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 246295 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10722 - 11988

10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	480	N	245	-0-	-235	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WEATHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 249404 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11190 - 11447

10	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1211	-0-	-525	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996

10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1122	2	N	1					76
							1	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					76
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	33	1	1090	2	N	-0-					76
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	103	1	1050	2	N	-0-					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	227					N	-0-					88
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					88
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					88

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646

10	3038	X	2843	-0-	-195	-0-	192	1	2651	2	Y	-0-					9
11	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	195	1	2629	2	Y	-0-					9
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	198	1	2853	2	Y	-0-					9
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	233	1	2693	2	Y	-0-					14
02	2632	N	2481	-0-	-151	-0-	207	1	2274	2	Y	-0-					14
03	3038	N	2913	-0-	-125	-0-	248	1	2665	2	Y	-0-					14

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2421	-0-	-121	-0-	167	1	2254	2	N	-0-					102
11	2430	N	2410	-0-	-20	-0-	164	1	2246	2	N	-0-					102
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	173	1	2492	2	N	-0-					102
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	195	1	2255	2	N	-0-					205
02	2240	N	2066	-0-	-174	-0-	172	1	1894	2	N	-0-					205
03	2604	N	2409	-0-	-195	-0-	205	1	2204	2	N	-0-					205

SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3437	-0-	-314	-0-	231	1	3206	2	Y	-0-					76
11	3630	X	3408	-0-	-222	-0-	235	1	3173	2	Y	-0-					76
12	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	239	1	3442	2	Y	-0-					76
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	290	1	3356	2	Y	3					60
							3	9									
02	3192	X	2248	-0-	-944	-0-	187	1	2061	2	Y	-0-					60
03	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	284	1	3055	2	Y	-0-					60

SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	158	1	2254	2	N	-0-					39
11	2460	N	2298	-0-	-162	-0-	157	1	2141	2	N	-0-					39
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	161	1	2347	2	N	-0-					39
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	184	1	2125	2	N	-0-					159
02	2156	N	1788	-0-	-368	-0-	146	1	1642	2	N	-0-					159
03	2511	N	2083	-0-	-428	-0-	177	1	1906	2	N	-0-					159

HILL, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 225944 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	167	1	2289	2	Y	-0-					83
11	2550	N	2483	-0-	-67	-0-	171	1	2312	2	Y	-0-					83
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	174	1	2512	2	Y	-0-					83
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	207	1	2388	2	Y	-0-					78
02	2324	N	1900	-0-	-424	-0-	158	1	1742	2	Y	-0-					78
03	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	218	1	2341	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 225946 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	2	1	4402	2	N	-0-					81
11	4320	X	4168	-0-	-152	-0-	2	1	4166	2	N	-0-					81
12	4867	X	1934	-0-	-2933	-0-	1	1	1933	2	N	-0-					81
01	4867	X	4286	-0-	-581	-0-	150	1	4136	2	N	-0-					160
02	4396	X	3317	-0-	-1079	-0-	103	1	3214	2	N	-0-					160
*03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	160	1	4994	2	N	-0-					160

SESSIONS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226256 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	231	1	3212	2	Y	-0-					25
11	3690	X	3140	-0-	-550	-0-	216	1	2924	2	Y	-0-					25
12	3813	X	3498	-0-	-315	-0-	229	1	3269	2	Y	-0-					25
01	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	261	1	3020	2	Y	-0-					39
02	2772	X	1531	-0-	-1241	-0-	128	1	1403	2	Y	-0-					39
*03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	293	1	3146	2	Y	-0-					39

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 226551 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	148	1	2068	2	Y	-0-			8
11	2280	N	2087	-0-	-193	-0-	143	1	1944	2	Y	-0-			8
12	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	149	1	2139	2	Y	-0-			8
01	2201	N	2022	-0-	-179	-0-	161	1	1861	2	Y	-0-			14
02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	152	1	1676	2	Y	-0-			14
03	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	170	1	1829	2	Y	-0-			14

SESSION, RUBE WELL #: 3 RRCID -> 230069 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	105	1	1457	2	Y	-0-			29
11	1590	N	1308	-0-	-282	-0-	89	1	1219	2	Y	-0-			29
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	105	1	1520	2	Y	-0-			29
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-			39
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	125	1	1430	2	Y	-0-			39
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	145	1	1561	2	Y	-0-			39

SESSIONS HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 230163 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2242	-0-	-734	-0-	150	1	2092	2	N	-0-			30
11	2880	X	2383	-0-	-497	-0-	162	1	2221	2	N	-0-			30
12	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	174	1	2531	2	N	-0-			30
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	221	1	2554	2	N	-0-			32
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	194	1	2395	2	N	-0-			32
*03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	235	1	2529	2	N	-0-			32

SESSIONS HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 230417 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57

SESSIONS HEIRS WELL #: 1SW RRCID -> 231077 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 231179 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	101	1	1382	2	Y	-0-			53
11	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	98	1	1361	2	Y	-0-			53
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	104	1	1493	2	Y	-0-			53
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	123	1	1423	2	Y	-0-			78
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1124	2	Y	-0-			78
*03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	2	Y	-0-			78

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS BROS. WELL #: 1 RRCID -> 231322 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					126
11	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			N	-0-					126
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			N	-0-					126
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	21	1	573	2	N	3					130
							3	9									
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	16	1	466	2	N	-0-					130
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	18	1	571	2	N	-0-					130

SESSIONS HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 231967 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	100	1	1400	2	Y	-0-					18
11	1440	N	1121	-0-	-319	-0-	74	1	1047	2	Y	-0-					18
12	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	74	1	1070	2	Y	-0-					18
01	1488	N	977	-0-	-511	-0-	78	1	899	2	Y	-0-					42
02	1036	N	836	-0-	-200	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					42
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	75	1	804	2	Y	-0-					42

SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 232183 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12078 PERF.10954 - 11927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	X	1453	-0-	-221	-0-	1	1	1452	2	Y	-0-					1
11	1380	X	1312	-0-	-68	-0-	1	1	1311	2	Y	-0-					1
12	1519	X	1321	-0-	-198	-0-	1	1	1319	2	Y	1					2
							1	9									
01	1519	X	923	-0-	-596	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					45
02	1372	X	1314	-0-	-58	-0-	267	1	1047	2	Y	-0-					45
03	1457	X	1337	-0-	-120	-0-	350	1	987	2	Y	-0-					45

SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 232184 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10855 - 11954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3249	-0-	-626	-0-	1	1	3248	2	Y	-0-					2
11	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	2	1	3189	2	Y	4					6
							4	9									
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2	1	3795	2	Y	3					9
							3	9									
01	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	117	1	3242	2	Y	-0-					45
02	3024	X	2272	-0-	-752	-0-	77	1	2195	2	Y	-0-					45
03	3813	X	3177	-0-	-636	-0-	98	1	3079	2	Y	-0-					45

SESSIONS HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 232556 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 12251 PERF.11066 - 12142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-					16
11	1470	N	911	-0-	-559	-0-	60	1	851	2	Y	-0-					16
12	1178	N	907	-0-	-271	-0-	60	1	847	2	Y	-0-					16
01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	84	1	972	2	Y	-0-					42
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	70	1	766	2	Y	-0-					42
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	70	1	758	2	Y	-0-					42

SESSIONS HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 232558 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10517 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					19
11	420	N	162	-0-	-258	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					19
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					19
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					42
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					42
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SESSIONS HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 234313 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10863 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					20
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					20
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	Y	-0-					20
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					42
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					42
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3010	-0-	-183	-0-	200	1	2810	2	Y	-0-					32
11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	191	1	2574	2	Y	-0-					32
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	2	Y	-0-					32
01	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	228	1	2640	2	Y	-0-					48
02	2576	N	1982	-0-	-594	-0-	165	1	1817	2	Y	-0-					48
03	3069	N	2418	-0-	-651	-0-	206	1	2212	2	Y	-0-					48

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	77	1	1094	2	Y	-0-					18
11	1230	N	908	-0-	-322	-0-	61	1	847	2	Y	-0-					18
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-					18
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	69	1	801	2	Y	-0-					42
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	61	1	672	2	Y	-0-					42
*03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	87	1	937	2	Y	-0-					42

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	2	1	4372	2	N	-0-					106
11	4290	X	4240	-0-	-50	-0-	2	1	4238	2	N	-0-					106
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	2	1	4530	2	N	-0-					106
01	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	152	1	4204	2	N	-0-					167
02	4060	X	3367	-0-	-693	-0-	110	1	3257	2	N	-0-					167
03	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	131	1	4115	2	N	-0-					167

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	97	1	929	2	Y	-0-					85
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	101	1	891	2	Y	-0-					85
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	115	1	953	2	Y	-0-					85
01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					42
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	746	2			Y	-0-					42
*03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					42

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

SESSIONS, RUBE WELL #: 5 RRCID -> 241859 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 11871 PERF.10606 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4335	-0-	-594	-0-	297	1	4038	2	Y	-0-					40
11	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	303	1	4074	2	Y	-0-					40
12	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	299	1	4293	2	Y	-0-					40
01	4929	X	4463	-0-	-466	-0-	355	1	4108	2	Y	-0-					48
02	4200	X	2943	-0-	-1257	-0-	245	1	2698	2	Y	-0-					48
03	4588	X	4580	-0-	-8	-0-	390	1	4190	2	Y	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 245649 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10841 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 245820 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11079 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	855	-0-	-261	-0-	855	2			Y	-0-					19
11	960	N	560	-0-	-400	-0-	560	2			Y	-0-					19
12	899	N	662	-0-	-237	-0-	662	2			Y	-0-					19
01	868	N	458	-0-	-410	-0-	16	1	442	2	Y	-0-					21
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	15	1	469	2	Y	-0-					21
*03	620	N	408	-0-	-212	-0-	13	1	395	2	Y	-0-					21

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 245867 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.10995 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		6	-0-	6	7	6	2			Y	-0-					21
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					21
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					21

XTO ENERGY INC. 945936
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 105115 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 11959 PERF.10891 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222240 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10462 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	241	1	3058	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2891	-0-	-259	-0-	216	1	2675	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3393	-0-	-358	-0-	242	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	238	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	149	1	2201	2	N	-0-					-0-
*03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	243	1	3286	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226413 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10138 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	2	N	-0-					-0-
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	375	1	4640	2	N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	340	1	4422	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4050	-0-	-321	-0-	291	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3396	-0-	-552	-0-	216	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3070	-0-	-1301	-0-	211	1	2859	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 229035 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12597 PERF.10587 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5661	-0-	-384	-0-	413	1	5248	2	N	-0-			-0-
11	5850	X	5501	-0-	-349	-0-	412	1	5089	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	5643	-0-	-371	-0-	403	1	5240	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	4885	-0-	-850	-0-	351	1	4534	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4156	-0-	-968	-0-	264	1	3892	2	N	-0-			-0-
*03	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	466	1	6312	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 230361 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10276 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	2	N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-			-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	42	1	336	2	N	-0-			-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	2	N	-0-			-0-
02	364	N	178	-0-	-186	-0-	14	1	164	2	N	-0-			-0-
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 230957 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10331 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 230959 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10381 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARNER WELL #: 2 RRCID -> 231317 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11834 PERF.10604 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3195	-0-	-587	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
11	3660	X	3572	-0-	-88	-0-	3572	2			N	-0-			-0-
12	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
01	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	3466	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	3138	-0-	-306	-0-	3138	2			N	-0-			-0-
03	3689	X	3419	-0-	-270	-0-	3419	2			N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 233047 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10494 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARLAN WELL #: 1 RRCID -> 233654 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1952	-0-	-373	-0-	212	1	1740	2	N	-0-			-0-
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	218	1	1770	2	N	-0-			-0-
12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	225	1	1814	2	N	-0-			-0-
01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	220	1	1885	2	N	-0-			-0-
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	143	1	1723	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1761	-0-	-285	-0-	159	1	1602	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 234169 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	512	1	4199	2	N	-0-			-0-
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	518	1	4207	2	N	-0-			-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	505	1	4076	2	N	-0-			-0-
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	524	1	4497	2	N	-0-			-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	336	1	3383	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 234741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210

10	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	303	1	3857	2	N	-0-			-0-
11	4230	X	4192	-0-	-38	-0-	314	1	3878	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4279	-0-	-92	-0-	306	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	297	1	3843	2	N	-0-			-0-
02	3948	X	3049	-0-	-899	-0-	194	1	2855	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3899	-0-	-441	-0-	268	1	3631	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 234818 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 235289 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160

10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	143	1	1812	2	N	-0-			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	111	1	1370	2	N	-0-			-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	135	1	1753	2	N	-0-			-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	109	1	1408	2	N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-			-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 236147 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005

10	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	166	1	1363	2	N	-0-			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	159	1	1288	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	157	1	1265	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	145	1	1243	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1093	-0-	-251	-0-	84	1	1009	2	N	-0-			-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	142	1	1427	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 236663 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178

10	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	314	1	3995	2	N	-0-			-0-
11	4200	X	4116	-0-	-84	-0-	308	1	3808	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	4128	-0-	-150	-0-	295	1	3833	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4045	-0-	-264	-0-	290	1	3755	2	N	-0-			-0-
02	3892	X	2894	-0-	-998	-0-	184	1	2710	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3825	-0-	-484	-0-	263	1	3562	2	N	-0-			-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 236738 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	130	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	121	1	1493	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	118	1	1530	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1582	-0-	-216	-0-	114	1	1468	2	N	-0-			-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	103	1	1524	2	N	-0-			-0-
*03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	140	1	1899	2	N	-0-			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 237275 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	340	1	2791	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	324	1	2632	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	329	1	2652	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3040	-0-	-91	-0-	317	1	2723	2	N	-0-					-0-
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	227	1	2729	2	N	-0-					-0-
*03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	303	1	3047	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 238548 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 238553 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1964	-0-	-299	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2077	-0-	-53	-0-	228	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	210	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	217	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1618	-0-	-314	-0-	124	1	1494	2	N	-0-					-0-
*03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	202	1	2031	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 239861 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	249	1	3168	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3097	-0-	-473	-0-	232	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3342	-0-	-254	-0-	239	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	243	1	3140	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2352	-0-	-756	-0-	149	1	2203	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2244	-0-	-1166	-0-	154	1	2090	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 241289 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	266	1	2182	2	N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	253	1	2055	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	250	1	2013	2	N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	256	1	2197	2	N	-0-					-0-
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	173	1	2078	2	N	-0-					-0-
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	237	1	2385	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 242868 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	5	-0-	-677	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 244220 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	146	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	135	1	1096	2	N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	156	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	164	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	853	-0-	-356	-0-	77	1	776	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHRONISTER HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 244828 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	138	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	132	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	132	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	137	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	2	N	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	116	1	1170	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 244958 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	222	1	1823	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1987	-0-	-203	-0-	218	1	1769	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	221	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	223	1	1915	2	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	153	1	1841	2	N	-0-					-0-
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	207	1	2083	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 245046 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	93	1	760	2	N	-0-					-0-
11	990	N	851	-0-	-139	-0-	93	1	758	2	N	-0-					-0-
12	868	N	831	-0-	-37	-0-	92	1	739	2	N	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	86	1	735	2	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	854	2	N	-0-					-0-
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	114	1	1152	2	N	-0-					-0-

HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245138 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	228	1	1868	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	202	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	215	1	1735	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	209	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	145	1	1744	2	N	-0-					-0-
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	206	1	2072	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 245659 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	101	1	1283	2	N	-0-					-0-
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	146	1	1801	2	N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	118	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	84	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	665	-0-	-1155	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	828	-0-	-815	-0-	57	1	771	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 245665 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	167	1	2119	2	N	-0-					-0-
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	165	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	160	1	2083	2	N	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	154	1	1987	2	N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-					-0-
*03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	152	1	2063	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 246407 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	114	1	938	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	931	-0-	-89	-0-	102	1	829	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	104	1	835	2	N	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	121	1	1037	2	N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	901	2	N	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	100	1	1009	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 47 RRCID -> 246408 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	370	1	3037	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3184	-0-	-206	-0-	349	1	2835	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	355	1	2860	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	342	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2999	-0-	-81	-0-	230	1	2769	2	N	-0-					-0-
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	330	1	3319	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 246409 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	313	1	2569	2	N	-0-					-0-
11	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	324	1	2631	2	N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2595	2	N	-0-					-0-
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	307	1	2635	2	N	-0-					-0-
02	2772	N	2408	-0-	-364	-0-	185	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2116	-0-	-798	-0-	191	1	1925	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 19 RRCID -> 246506 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	737	-0-	-1092	-0-	80	1	657	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	705	-0-	-1425	-0-	77	1	628	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	734	-0-	-1002	-0-	81	1	653	2	N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	76	1	651	2	N	-0-					-0-
02	672	N	206	-0-	-466	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
03	744	N	102	-0-	-642	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 246507 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	100	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	1530	X	1238	-0-	-292	-0-	93	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1137	-0-	-382	-0-	81	1	1056	2	N	-0-					-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	232	1	3001	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4377	-0-	1577	1577	278	1	4099	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3588	-0-	488	2065	247	1	3341	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246549 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	270	1	3429	2	N	-0-					-0-
11	4020	X	3610	-0-	-410	-0-	270	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	271	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3460	-0-	-508	-0-	248	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1943	-0-	-1473	-0-	123	1	1820	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	237	1	3214	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 246686 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	260	1	2131	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	270	1	2190	2	N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	269	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	253	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	163	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	217	1	2186	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246688 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	358	1	2938	2	N	-0-					-0-
11	3420	X	3112	-0-	-308	-0-	341	1	2771	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	337	1	2722	2	N	-0-					-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	351	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	244	1	2934	2	N	-0-					-0-
*03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	329	1	3308	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247528 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	94	1	768	2	N	-0-					-0-
11	840	N	823	-0-	-17	-0-	90	1	733	2	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	86	1	690	2	N	-0-					-0-
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	79	1	679	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	67	1	807	2	N	-0-					-0-
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	89	1	900	2	N	-0-					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247868 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838

10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	174	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	175	1	1422	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	163	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	152	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1324	-0-	-160	-0-	102	1	1222	2	N	-0-					-0-
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	160	1	1607	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 250736 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932

10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	247	1	2031	2	N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	245	1	1993	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	236	1	1902	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	225	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1843	-0-	-145	-0-	141	1	1702	2	N	-0-					-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	205	1	2061	2	N	-0-					-0-

SEYMORE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254414 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650

10	8153	X	7579	-0-	-574	-0-	553	1	7026	2	N	-0-					-0-
11	7890	X	7094	-0-	-796	-0-	531	1	6563	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7308	-0-	-659	-0-	522	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	7512	-0-	-145	-0-	539	1	6973	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5208	-0-	-1708	-0-	331	1	4877	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4486	-0-	-3078	-0-	309	1	4177	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 49 RRCID -> 255039 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137

10	3565	X	3427	-0-	-138	-0-	372	1	3055	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3355	-0-	-95	-0-	368	1	2987	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	358	1	2886	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	355	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2838	-0-	-298	-0-	218	1	2620	2	N	-0-					-0-
*03	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	325	1	3269	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 52 RRCID -> 255112 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112

10	4743	X	4625	-0-	-118	-0-	337	1	4288	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4229	-0-	-361	-0-	316	1	3913	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4349	-0-	-394	-0-	311	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4150	-0-	-500	-0-	298	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2691	-0-	-1509	-0-	171	1	2520	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	288	1	3900	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 256344 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246

10	4526	X	4396	-0-	-130	-0-	321	1	4075	2	N	-0-					-0-
11	4080	X	3406	-0-	-674	-0-	255	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4127	-0-	-58	-0-	295	1	3832	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3286	-0-	-1116	-0-	236	1	3050	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	1848	-0-	-2128	-0-	117	1	1731	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	2339	-0-	-2063	-0-	161	1	2178	2	N	-0-					-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 256419 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	72	1	895	2	N	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	71	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	155	1	2292	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	3561	-0-	461	461	245	1	3316	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 257187 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	271	1	3439	2	N	-0-					-0-
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	245	1	3032	2	N	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	305	1	3965	2	N	-0-					-0-
01	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	298	1	3855	2	N	-0-					-0-
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	138	1	2038	2	N	-0-					-0-
*03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2950	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 257713 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4046	-0-	-139	-0-	295	1	3751	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3862	-0-	-188	-0-	289	1	3573	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	285	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	273	1	3527	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2226	-0-	-1442	-0-	141	1	2085	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3905	-0-	-156	-0-	269	1	3636	2	N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 259751 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4648	-0-	-498	-0-	505	1	4143	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4639	-0-	-281	-0-	509	1	4130	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	479	1	3867	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4017	-0-	-819	-0-	419	1	3598	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3370	-0-	-970	-0-	259	1	3111	2	N	-0-					-0-
*03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	455	1	4584	2	N	-0-					-0-

STATON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 260259 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	384	1	3154	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3457	-0-	-83	-0-	379	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	373	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	373	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	253	1	3043	2	N	-0-					-0-
*03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	370	1	3727	2	N	-0-					-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3616 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 3278 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280167 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	171	1			136
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	150	141	1			145
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	155	1			78
01	DLQ G-10		101	-0-	101	101	62	3	39	9	Y	35					113
*02	418	N	317	-0-	-101	-0-	140	3	177	9	Y	161	214	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	123	1	3	8	30

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282778 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	851	2	152	9	N	138	180	1			167
12	180	X	180	-0-	-0-	-0-	166	2	14	9	N	13	80	1			100
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	75	2	14	9	N	13					113
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	219	2	17	9	N	15					128
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282800 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	924	-0-	-68	-0-	870	2	54	9	N	49	178	1			78
11	1740	N	499	-0-	-1241	-0-	403	2	96	9	N	87					165
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	746	2	169	9	N	154	171	1			148
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	414	2	85	9	N	77					225
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	560	2	140	9	N	127					352
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					352

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283770 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	932	2	111	9	N	101	168	1			92
11	210	N	74	-0-	-136	-0-	74	2			N	-0-					92
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	644	2	36	9	N	33					125
01	1054	N	249	-0-	-805	-0-	232	2	17	9	N	15					140
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					152
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					152

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284263 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	462	2	215	9	N	195	343	1			87
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	978	2	186	9	N	169	178	1			78
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1201	2	244	9	N	222	183	1			117
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1472	2	256	9	N	233	168	1			182
*02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1001	2	122	9	N	111					293
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					293

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284470 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1324	2	196	9	N	178	183	1			100
11	2370	X	368	-0-	-2002	-0-	274	2	94	9	N	85					185
12	2449	X	1962	-0-	-487	-0-	1676	2	286	9	N	260	367	1			78
01	2449	X	949	-0-	-1500	-0-	780	2	169	9	N	154	177	1			55
02	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1397	2	146	9	N	133					188
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					188

ETX ENERGY, LLC 255141
EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11308 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274757 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		479	-0-	479	1489	365	1	114	9	Y	104	134	1			69
11	DLQ G-10		462	-0-	462	1951	360	1	102	9	Y	93	100	1			62
12	DLQ G-10		513	-0-	513	2464	381	1	132	9	Y	120	100	1			82
01	2920	X	456	-0-	-2464	-0-	343	1	113	9	Y	103	66	1			119
02	532	X	339	-0-	-193	-0-	288	1	51	9	Y	46	101	1			64
*03	500	X	500	-0-	-0-	-0-	380	1	120	9	Y	109	99	1			74

TOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 274994 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275353 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		925	-0-	925	3636	256	1	669	9	Y	608	713	1			262
11	DLQ G-10		998	-0-	998	4634	358	1	640	9	Y	582	716	1			128
12	DLQ G-10		1165	-0-	1165	5799	470	1	695	9	Y	632	348	1			412
01	6954	X	1155	-0-	-5799	-0-	439	1	716	9	Y	651	731	1			332
*02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	296	1	453	9	Y	412	524	1			220
*03	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	376	1	642	9	Y	584	366	1			438

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275516 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		860	-0-	860	2718	395	1	465	9	Y	423	366	1			202
11	DLQ G-10		996	-0-	996	3714	649	1	347	9	Y	315	369	1			148
12	DLQ G-10		963	-0-	963	4677	612	1	351	9	Y	319	352	1			115
01	2100	N	745	-0-	-1355	3322	571	1	174	9	Y	158	170	1			103
*02	2800	N	475	-0-	-2325	997	308	1	167	9	Y	152					255
*03	1806	N	809	-0-	-997	-0-	603	1	206	9	Y	187	362	1			80

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275603 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5712	-0-	5712	7403	532	1	4896	3	Y	258	335	1			172
							284	9									
11	DLQ G-10		4800	-0-	4800	12203	525	1	4016	3	Y	235	251	1			156
							259	9									
12	DLQ G-10		6945	-0-	6945	19148	555	1	6061	3	Y	299	250	1			205
							329	9									
01	28234	X	9086	-0-	-19148	-0-	499	1	8303	3	Y	258	166	1			297
							284	9									
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	420	1	5532	3	Y	116	252	1			161
							128	9									
*03	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	553	1	6711	3	Y	271	246	1			186
							298	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275670 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		478	-0-	478	1818	321	1	157	9	Y	143	154	1			63
11	DLQ G-10		404	-0-	404	2222	295	1	109	9	Y	99	136	1			26
12	DLQ G-10		528	-0-	528	2750	260	1	268	9	Y	244	173	1			97
01	2100	N	428	-0-	-1672	1078	234	1	194	9	Y	176	177	1			96
*02	1484	N	406	-0-	-1078	-0-	249	1	157	9	Y	143	117	1			122
*03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	384	1	202	9	Y	184	180	1			126

MOSLEY WELL #: 2 RRCID -> 275671 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF.10117 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		1517	-0-	1517	4888	374	1	840	3	Y	275	184	1			321
							303	9									
11	P&A COND		1085	-0-	1085	5973	590	1	273	3	Y	202	363	1			160
							222	9									
12	P&A COND		868	-0-	868	6841	650	1	32	3	Y	169	177	1			152
							186	9									
01	7666	X	825	-0-	-6841	-0-	607	1	218	9	Y	198					350
*02	512	X	512	-0-	-0-	-0-	432	1	80	9	Y	73	154	1			269
03	P&A COND		597	-0-	597	597	509	1	88	9	Y	80	184	1			165

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275964 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1127	-0-	1127	3683	333	1	631	3	Y	148	123	1			187
							163	9									
11	DLQ G-10		1035	-0-	1035	4718	298	1	455	3	Y	256	354	1			89
							282	9									
12	DLQ G-10		799	-0-	799	5517	346	1	186	3	Y	243	219	1			113
							267	9									
01	2100	N	511	-0-	-1589	3928	311	1	200	9	Y	182	210	1			85
*02	2800	N	383	-0-	-2417	1511	276	1	107	9	Y	97					182
*03	2870	N	1359	-0-	-1511	-0-	535	1	663	3	Y	146	109	1			219
							161	9									

HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 275991 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1016	-0-	1016	1016	300	1	484	3	Y	211	184	1			27
							232	9									

JONES WELL #: 2 RRCID -> 276438 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		435	-0-	435	1857	356	1	79	9	Y	72					222
11	DLQ G-10		566	-0-	566	2423	513	1	53	9	Y	48	162	1			108
12	DLQ G-10		558	-0-	558	2981	519	1	39	9	Y	35					143
01	3523	X	542	-0-	-2981	-0-	485	1	57	9	Y	52					195
*02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	233	1	36	9	Y	33					228
*03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	381	1	56	9	Y	51	169	1			110

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 276692 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189

JONES WELL #: 1 RRCID -> 276821 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 276834 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276840 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	80	1	154	9	N	140					140

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0703 RRCID -> 276855 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442

10	DLQ G-10	557	-0-	557	1840	329	1	228	9	Y	207	268	1			138
11	DLQ G-10	531	-0-	531	2371	324	1	207	9	Y	188	201	1			125
12	DLQ G-10	606	-0-	606	2977	343	1	263	9	Y	239	200	1			164
01	2100 N	531	-0-	-1569	1408	308	1	223	9	Y	203	131	1			236
*02	1770 N	362	-0-	-1408	-0-	259	1	103	9	Y	94	201	1			129
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	342	1	239	9	Y	217	197	1			149

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 276873 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	DLQ G-10	449	-0-	449	449	350	1	99	9	Y	90					207
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	449					Y	44					367
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	449					Y	-0-					367

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 276875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 12112

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 276940 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999

10	DLQ G-10	1981	-0-	1981	8319	450	1	1034	3	Y	452	562	1			373
						497	9									
11	DLQ G-10	2073	-0-	2073	10392	432	1	1249	3	Y	356	373	1			356
						392	9									
12	DLQ G-10	1392	-0-	1392	11784	441	1	244	3	Y	643	713	1			286
						707	9									
01	14038 X	2254	-0-	-11784	-0-	416	1	1284	3	Y	504	377	1			413
						554	9									
02	1792 X	1050	-0-	-742	-0-	290	1	467	3	Y	266	351	1			328
						293	9									
*03	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	572	1	1717	3	Y	254	363	1			219
						279	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 277001 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3779	444	1	371	3	Y	217	184	1			162
							239	9									
11	DLQ G-10		878	-0-	878	4657	407	1	247	3	Y	204	293	1			73
							224	9									
12	DLQ G-10		770	-0-	770	5427	559	1	211	9	Y	192	186	1			79
01	2100	N	761	-0-	-1339	4088	527	1	234	9	Y	213	238	1			54
*02	2800	N	584	-0-	-2216	1872	399	1	185	9	Y	168	153	1			69
*03	2668	N	796	-0-	-1872	-0-	573	1	223	9	Y	203	238	1			34

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 277670 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

10	DLQ G-10		516	-0-	516	1589	14	1	502	3	Y	-0-					224
11	DLQ G-10		533	-0-	533	2122	23	1	510	3	Y	-0-					224
12	DLQ G-10		544	-0-	544	2666	22	1	522	3	Y	-0-					224
01	2100	N	523	-0-	-1577	1089	20	1	503	3	Y	-0-					224
*02	1549	N	460	-0-	-1089	-0-	23	1	437	3	Y	-0-					224
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	3	Y	-0-					224

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 277688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 11731

10	DLQ G-10		14	-0-	14	444	14	3			Y	-0-					134
11	DLQ G-10		2	-0-	2	446	2	3			Y	-0-					134
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	446					Y	-0-					134
*01	450	N	4	-0-	-446	-0-	3	3	1	9	Y	1					135
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 277816 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

10	DLQ G-10		1479	-0-	1479	3733	323	1	836	3	Y	291	334	1			56
							320	9									
11	DLQ G-10		1870	-0-	1870	5603	304	1	841	3	Y	659	613	1			102
							725	9									
12	DLQ G-10		1490	-0-	1490	7093	274	1	800	3	Y	378	420	1			60
							416	9									
01	2100	N	1109	-0-	-991	6102	251	1	363	3	Y	450	431	1			79
							495	9									
*02	2800	N	1257	-0-	-1543	4559	389	1	519	3	Y	317	277	1			119
							349	9									
*03	3100	N	568	-0-	-2532	2027	315	1	253	9	Y	230	229	1			120

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 277817 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604

10	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3846	328	1	991	3	Y	257	245	1			93
							283	9									
11	DLQ G-10		1511	-0-	1511	5357	367	1	986	3	Y	144	188	1			49
							158	9									
12	DLQ G-10		1329	-0-	1329	6686	372	1	761	3	Y	178	146	1			81
							196	9									
01	7160	X	474	-0-	-6686	-0-	334	1	140	9	Y	127	148	1			60
*02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	353	1	76	9	Y	69					129
03	1612	X	712	-0-	-900	-0-	598	1	114	9	Y	104	77	1			156

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 277818 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: A 01 RRCID -> 277918 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2558	-0-	2558	7970	389	1	1937	3	Y	211	184	1			130
							232	9									
11	DLQ G-10		2257	-0-	2257	10227	353	1	1671	3	Y	212	263	1			79
							233	9									
12	DLQ G-10		2372	-0-	2372	12599	501	1	1557	3	Y	285	190	1			174
							314	9									
01	14956	X	2357	-0-	-12599	-0-	473	1	1590	3	Y	267	323	1			118
							294	9									
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	441	1	1390	3	Y	241	206	1			153
							265	9									
*03	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	718	1	2086	3	Y	259	312	1			100
							285	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 277919 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	5052	216	1	974	3	Y	319	370	1			92
							351	9									
11	DLQ G-10		1293	-0-	1293	6345	184	1	806	3	Y	275	184	1			183
							303	9									
12	DLQ G-10		1429	-0-	1429	7774	208	1	926	3	Y	268	368	1			83
							295	9									
01	2100	N	1511	-0-	-589	7185	224	1	987	3	Y	273	184	1			172
							300	9									
*02	2800	N	1257	-0-	-1543	5642	183	1	812	3	Y	238	183	1			227
							262	9									
*03	3100	N	1479	-0-	-1621	4021	218	1	938	3	Y	294	371	1			150
							323	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 277933 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1708	-0-	1708	5137	300	1	1400	3	Y	7	41	1			24
							8	9									
11	DLQ G-10		1575	-0-	1575	6712	276	1	1244	3	Y	50	32	1			42
							55	9									
12	DLQ G-10		1338	-0-	1338	8050	444	1	846	3	Y	44	65	1			21
							48	9									
01	9714	X	1664	-0-	-8050	-0-	399	1	1203	3	Y	56	32	1			45
							62	9									
*02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	24					69
							26	9									
03	1705	X	402	-0-	-1303	-0-	21	1	350	3	Y	28	49	1			48
							31	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 277934 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1199	-0-	1199	4830	625	1	152	3	Y	384	368	1			100
							422	9									
11	DLQ G-10		1099	-0-	1099	5929	523	1	190	3	Y	351	371	1			80
							386	9									
12	DLQ G-10		1016	-0-	1016	6945	686	1	330	9	Y	300	186	1			194
01	7907	X	962	-0-	-6945	-0-	648	1	314	9	Y	285	367	1			112
*02	707	X	707	-0-	-0-	-0-	470	1	237	9	Y	215	185	1			142
03	1209	X	935	-0-	-274	-0-	593	1	342	9	Y	311	369	1			84

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 277939 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		436	-0-	436	1588	372	1	28	3	Y	33					183
							36	9									
11	DLQ G-10		416	-0-	416	2004	372	1	44	9	Y	40					223
12	DLQ G-10		230	-0-	230	2234	222	1	8	9	Y	7					230
01	2100	N	209	-0-	-1891	343	200	1	9	9	Y	8					238
*02	365	N	22	-0-	-343	-0-	18	1	4	3	Y	-0-					238
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277966 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 277990 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2061	-0-	2061	6762	247	1	1553	3	Y	237	327	1			64
							261	9									
11	DLQ G-10		1699	-0-	1699	8461	329	1	1149	3	Y	201	153	1			112
							221	9									
12	DLQ G-10		1688	-0-	1688	10149	345	1	1088	3	Y	232	302	1			42
							255	9									
01	12188	X	2039	-0-	-10149	-0-	310	1	1508	3	Y	201	154	1			89
							221	9									
02	2044	X	814	-0-	-1230	-0-	46	1	731	3	Y	34					123
							37	9									
*03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	3	Y	103	131	1			95
							113	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 277991 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27538					Y	287	370	1			167
11	DLQ G-10		10786	-0-	10786	38324	297	1	10382	3	Y	97	179	1			85
							107	9									
12	DLQ G-10		11810	-0-	11810	50134	399	1	10872	3	Y	490	375	1			200
							539	9									
01	62243	X	12109	-0-	-50134	-0-	376	1	11403	3	Y	300	372	1			128
							330	9									
02	12516	X	8382	-0-	-4134	-0-	311	1	7817	3	Y	231	184	1			175
							254	9									
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	328	1	9211	3	Y	278	186	1			267
							306	9									

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 278043 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		927	-0-	927	2895	29	1	830	3	Y	62					210
							68	9									
11	DLQ G-10		922	-0-	922	3817	26	1	798	3	Y	89					299
							98	9									
12	DLQ G-10		886	-0-	886	4703	32	1	777	3	Y	70	179	1			190
							77	9									
01	2100	N	855	-0-	-1245	3458	29	1	750	3	Y	69					259
							76	9									
*02	2800	N	767	-0-	-2033	1425	29	1	670	3	Y	62	186	1			135
							68	9									
*03	2300	N	875	-0-	-1425	-0-	30	1	738	3	Y	97					232
							107	9									

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 278044 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2507	-0-	2507	6842	511	1	1106	3	Y	809	736	1			376
							890	9									
11	DLQ G-10		2223	-0-	2223	9065	492	1	947	3	Y	713	913	1			176
							784	9									
12	DLQ G-10		1918	-0-	1918	10983	587	1	455	3	Y	796	741	1			231
							876	9									
01	12042	X	1059	-0-	-10983	-0-	466	1	593	9	Y	539	551	1			219
02	2268	X	735	-0-	-1533	-0-	340	1	395	9	Y	359	177	1			401
03	2511	X	2085	-0-	-426	-0-	516	1	542	3	Y	934	1106	1			229
							1027	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 278379 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6053	-0-	6053	13651	483	1	5299	3	Y	246	334	1			111
							271	9									
11	DLQ G-10		5784	-0-	5784	19435	438	1	4500	3	Y	769	676	1			204
							846	9									
12	DLQ G-10		4745	-0-	4745	24180	393	1	3890	3	Y	420	503	1			121
							462	9									
01	29098	X	4918	-0-	-24180	-0-	393	1	3936	3	Y	535	489	1			167
							589	9									
02	5824	X	4249	-0-	-1575	-0-	428	1	3036	3	Y	714	642	1			239
							785	9									
03	6076	X	4964	-0-	-1112	-0-	386	1	3618	3	Y	873	872	1			240
							960	9									

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 278382 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	413					Y	86					238
11	DLQ G-10		376	-0-	376	789	11	1	278	3	Y	79	179	1			138
							87	9									
12	DLQ G-10		326	-0-	326	1115	11	1	243	3	Y	65					203
							72	9									
01	1239	X	124	-0-	-1115	-0-	10	1	114	9	Y	104	187	1			120
*02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	75					195
							83	9									
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					195

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 278385 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		349	-0-	349	887	100	1	249	9	Y	226	184	1			220
11	DLQ G-10		389	-0-	389	1276	119	1	270	9	Y	245	368	1			97
12	DLQ G-10		462	-0-	462	1738	145	1	317	9	Y	288	185	1			200
01	2249	X	511	-0-	-1738	-0-	138	1	373	9	Y	339	359	1			180
*02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	125	1	296	9	Y	269	346	1			103
*03	463	X	463	-0-	-0-	-0-	149	1	314	9	Y	285	181	1			207

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 278386 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		236	-0-	236	2846	6	1	230	3	Y	-0-					193
11	DLQ G-10		180	-0-	180	3026	5	1	175	3	Y	-0-					193
12	DLQ G-10		127	-0-	127	3153	3	1	124	3	Y	-0-					193
01	3200	X	47	-0-	-3153	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					193
02	364	X	3	-0-	-361	-0-	3	3			Y	-0-					193
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					193

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 278387 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6343	-0-	6343	19154	203	1	6139	3	Y	1					212
							1	9									
11	DLQ G-10		6058	-0-	6058	25212	175	1	5862	3	Y	19	184	1			47
							21	9									
12	DLQ G-10		6201	-0-	6201	31413	227	1	5935	3	Y	35					82
							39	9									
01	37299	X	5886	-0-	-31413	-0-	214	1	5639	3	Y	30					112
							33	9									
02	5740	X	4417	-0-	-1323	-0-	178	1	4225	3	Y	13					125
							14	9									
03	6355	X	3989	-0-	-2366	-0-	142	1	3826	3	Y	19					144
							21	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 278713 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

10	DLQ G-10		1969	-0-	1969	4503	223	1	1256	3	Y	445	557	1			310
							490	9									
11	DLQ G-10		1727	-0-	1727	6230	219	1	1155	3	Y	321	369	1			262
							353	9									
12	DLQ G-10		1774	-0-	1774	8004	257	1	1187	3	Y	300	365	1			197
							330	9									
01	2100	N	521	-0-	-1579	6425	257	1	264	9	Y	240	185	1			252
*02	2800	N	183	-0-	-2617	3808	93	1	90	9	Y	82	177	1			157
*03	3100	N	383	-0-	-2717	1091	192	1	69	3	Y	111	161	1			107
							122	9									

VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 278868 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387

10	DLQ G-10		895	-0-	895	2045	18	1	877	3	Y	-0-					347
11	DLQ G-10		878	-0-	878	2923	30	1	790	3	Y	53	177	1			223
							58	9									
12	DLQ G-10		1617	-0-	1617	4540	57	1	1380	3	Y	164					387
							180	9									
01	6420	X	1880	-0-	-4540	-0-	54	1	1510	3	Y	287	369	1			305
							316	9									
*02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	3	Y	235	187	1			353
							259	9									
*03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	46	1	1133	3	Y	317	365	1			305
							349	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 278871 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076

10	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2926	175	1	1162	3	Y	70					199
							77	9									
11	DLQ G-10		2775	-0-	2775	5701	240	1	2410	3	Y	114	179	1			134
							125	9									
12	DLQ G-10		5494	-0-	5494	11195	348	1	4829	3	Y	288	367	1			55
							317	9									
01	15174	X	3979	-0-	-11195	-0-	348	1	3429	3	Y	184	186	1			53
							202	9									
*02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	363	1	1584	3	Y	-0-					53
*03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	440	1	2714	3	Y	285					338
							314	9									

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 279307 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 279323 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		606	-0-	606	1970	288	1	318	3	Y	-0-					100
11	DLQ G-10		578	-0-	578	2548	275	1	303	3	Y	-0-					100
12	DLQ G-10		565	-0-	565	3113	310	1	255	3	Y	-0-					100
01	2100	N	-0-	-0-	-2100	1013					Y	-0-					100
*02	1291	N	278	-0-	-1013	-0-	176	1	102	3	Y	-0-					100
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					100

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 279324 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4250	-0-	4250	6446	592	1	3342	3	Y	287	307	1			127
							316	9									
11	DLQ G-10		3647	-0-	3647	10093	546	1	2941	3	Y	145	231	1			41
							160	9									
12	DLQ G-10		2539	-0-	2539	12632	487	1	1859	3	Y	175	147	1			69
							193	9									
01	16030	X	3398	-0-	-12632	-0-	441	1	2816	3	Y	128	127	1			70
							141	9									
*02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	457	1	1179	3	Y	102	85	1			87
							112	9									
*03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	703	1	5727	3	Y	132	129	1			90
							145	9									

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 279354 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 279383 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1436	-0-	1436	4345	338	1	981	3	Y	106	180	1			130
							117	9									
11	DLQ G-10		867	-0-	867	5212	253	1	525	3	Y	81					211
							89	9									
12	DLQ G-10		1118	-0-	1118	6330	268	1	767	3	Y	75	182	1			104
							83	9									
01	2100	N	753	-0-	-1347	4983	199	1	463	3	Y	83					187
							91	9									
*02	2800	N	256	-0-	-2544	2439	70	1	154	3	Y	29					216
							32	9									
*03	3100	N	993	-0-	-2107	332	252	1	661	3	Y	73	185	1			104
							80	9									

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279431 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6908	-0-	6908	15028	141	1	6583	3	Y	167	164	1			115
							184	9									
11	DLQ G-10		321	-0-	321	15349	141	1	180	9	Y	164	164	1			115
12	DLQ G-10		815	-0-	815	16164	615	1	200	9	Y	182	164	1			133
01	16839	X	675	-0-	-16164	-0-	575	1	100	9	Y	91	164	1			60
*02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	398	1	246	9	Y	224	164	1			120
03	3968	X	787	-0-	-3181	-0-	688	1	99	9	Y	90					210

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 279448 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279732 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

10	DLQ G-10		4801	-0-	4801	12132	145	1	4412	3	Y	222	185	1			192
							244	9									
11	DLQ G-10		4631	-0-	4631	16763	127	1	4276	3	Y	207	190	1			209
							228	9									
12	DLQ G-10		4390	-0-	4390	21153	159	1	4186	3	Y	41	187	1			63
							45	9									
01	25656	X	4503	-0-	-21153	-0-	150	1	3913	3	Y	400	364	1			99
							440	9									
02	3080	X	2988	-0-	-92	-0-	113	1	2714	3	Y	146	185	1			60
							161	9									
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	150	1	4076	6	Y	251	186	1			125
							276	9									

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279875 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

10	DLQ G-10		968	-0-	968	2714	263	1	618	3	Y	79					178
							87	9									
11	DLQ G-10		704	-0-	704	3418	418	1	207	3	Y	72	174	1			76
							79	9									
12	DLQ G-10		1052	-0-	1052	4470	512	1	450	3	Y	82					158
							90	9									
01	5126	X	656	-0-	-4470	-0-	478	1	82	3	Y	87					245
							96	9									
*02	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	474	1	678	3	Y	40	177	1			108
							44	9									
*03	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	675	1	392	3	Y	87					195
							96	9									

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280791 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794

*07	1643	X	318	-0-	-1325	-0-	318	1			Y	-0-					321
*08	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	1			Y	-0-					321
*09	DLQ G-10		45	-0-	45	363	45	1			Y	-0-					321
*10	DLQ G-10		415	-0-	415	778	415	1			Y	-0-					321
*11	DLQ G-10		372	-0-	372	1150	372	1			Y	-0-					321
*12	DLQ G-10		351	-0-	351	1501	351	1			Y	-0-					321
*01	1826	N	325	-0-	-1501	-0-	325	1			Y	-0-					321
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					321
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			Y	-0-	183	1			138

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) //CONT.// 27347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 281688 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	179	1			235
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	136	179	1			192
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	33	1	72	9	N	65	186	1			71
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	9	N	70					141
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	172	1	56	3	N	120					261
							132	9									
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	9	N	107	190	1			178

GAIL KING WELL #: 1H RRCID -> 287824 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10484 - 16246

10	806	X	558	-0-	-248	-0-	300	1	64	3	N	176	180	1			168
							194	9									
11	780	X	576	-0-	-204	-0-	290	1	64	3	N	202	180	1			190
							222	9									
12	682	X	591	-0-	-91	-0-	240	1	119	3	N	211	184	1			217
							232	9									
01	651	X	306	-0-	-345	-0-	240	1	66	9	N	60					277
02	588	X	54	-0-	-534	-0-	10	1	44	9	N	40					317
03	620	X	584	-0-	-36	-0-	40	1	262	3	N	256	320	1			253
							282	9									

ORO RESOURCES, LLC 626507
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280133 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867

10	712	N	528	-0-	-184	-0-	342	3	186	9	Y	169	145	1			662
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	241	3	86	9	Y	78					740
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	330	3	162	9	Y	147	151	1			736
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	285	3	114	9	Y	104					840
02 DLQ G-10			197	-0-	197	197	186	3	11	9	Y	10					850
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	197					Y	NO RPT					850

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

10	124	N	72	-0-	-52	-0-	53	1	19	2	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	130	1	52	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	62	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	33	1	28	2	N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	44	1	38	2	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	47	1	31	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

10	527	N	448	-0-	-79	-0-	330	1	118	2	N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	539	1	218	2	N	-0-					-0-
12	682	N	651	-0-	-31	-0-	381	1	270	2	N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	316	1	275	2	N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	350	1	302	2	N	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	347	1	239	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

10	217	N	192	-0-	-25	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	190	1	77	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	84	1	74	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	91	1	63	2	N	-0-					-0-

EGB (FREDERICKSBURG) //CONT.// 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	189	1	77	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	85	1	73	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	92	1	62	2	N	-0-					-0-

ELKHART (PETTIT) 28379 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 033363 COMPL. DATE 05/19/1964 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9917 - 9946

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

O.G. ROGERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 048260 COMPL. DATE 12/10/1969 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10138 - 10148

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	N	3					202
							3	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	3	185	1			20
							3	9									
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	27	1	80	2	N	3					23
							3	9									
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	6	1	27	2	N	3					26
							3	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	83	2	N	4					30
							4	9									
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	2					32
							2	9									

COVINGTON WELL #: 6 RRCID -> 229031 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9852 - 9856

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	204	1	923	2	N	-0-					37
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	219	1	1082	2	N	-0-					37
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	264	1	776	2	N	-0-					37
01	1116	N	669	-0-	-447	-0-	126	1	543	2	N	-0-					37
02	1204	N	1033	-0-	-171	-0-	144	1	889	2	N	-0-					37
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	62	1	915	2	N	-0-					37

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 279341 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 9880 - 9981

10	62	N	37	-0-	-25	-0-	7	1	30	2	N	-0-					87
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	2	N	-0-					87
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					87
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					87
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	4	1	22	2	N	-0-					87
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					87

ELKHART (WOODBINE) 28379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 212419 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: A 2ST RRCID -> 224062 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON WELL #: 3 RRCID -> 267915 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 11451 PERF. 5582 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELKTON (PALUXY B) 28415 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
PALMER PETROLEUM INC. 636222
WOLDERT-HENLEY WELL #: 1 RRCID -> 130253 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14279	R	14279	-0-	-0-	-0-	62 129	1 9	14088	2	N	117	166	1			35
11	13800	#	13056	-0-	-744	-0-	60 111	1 9	12885	2	N	101	83	1			53
12	14446	#	12744	-0-	-1702	-0-	62 114	1 9	12568	2	N	104	84	1			73
01	14446	#	12530	-0-	-1916	-0-	62 103	1 9	12365	2	N	94	83	1			84
02	13048	#	7949	-0-	-5099	-0-	52 91	1 9	7806	2	N	83	83	1			84
03	14291	#	12362	-0-	-1929	-0-	62 89	1 9	12211	2	N	81	83	1			82

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MAYO WELL #: 4 RRCID -> 122169 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6284 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					124
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					124
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					124
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					124
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					124
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					124

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 28809 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PETROMINING, INC. 660846
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 228646 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6215 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

URSUS OIL AND GAS 879300
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 169642 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6331 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					75
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	6					81
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					81
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	90	3	3	9	N	3					84

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 257146 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) 28809 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH, J. D. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 105723 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 6116 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	306	1	1529	2	Y	10					138
							11	9									
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	277	1	1432	2	Y	48					186
							53	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	246	1	1309	2	Y	3	150	1			39
							3	9									
01	1860	N	261	-0-	-1599	-0-	47	1	214	2	Y	-0-					39
02	1652	N	242	-0-	-1410	-0-	36	1	206	2	Y	-0-					39
03	1550	N	455	-0-	-1095	-0-	79	1	376	2	Y	-0-					39

EXCELSIOR (PETTIT) 29790 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
STETSON PETROLEUM CORP. 819479
STALLCUP, BLISS WELL #: A 1 RRCID -> 039323 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

RUSK-STALLCUP WELL #: 2 C RRCID -> 097943 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.) 29796 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
VAN DUSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201090 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2020 - P/A 02/25/20

EZIM (PETTIT) 29830 000 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MOORE, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 092939 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890

10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					53
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					53
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					53
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					53
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53

LANGFORD, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 095673 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843

10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					113
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					113
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					113
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					113
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					113
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					113

FAIRPLAY (COTTON VALLEY) 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 180243 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8824 - 9965

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					43
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	2	7	9	N	6					49
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					49
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					49
02	252	N	12	-0-	-240	-0-	12	2			N	-0-					49
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					49

FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972

10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6437	3	36	9	N	33	28	1			5
11	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4667	3	65	9	N	59	45	1			19
12	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6577	3	142	9	N	129	118	1			30
01	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7008	3	323	9	N	294	245	1			79
02	5852	X	5534	-0-	-318	-0-	5534	3			N	-0-	79	1			-0-
*03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	3	85	9	N	77	70	1			15
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	3	75	9	N	68	65	1			18
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	3	106	9	N	96	82	1			32
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-	32	1			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1194	3	53	9	N	48	35	1			13

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965

10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 249 RRCID -> 181735 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9844 - 9940

10	1798	X	1113	-0-	-685	-0-	1074	3	39	9	N	35	37	1			7
11	1680	X	813	-0-	-867	-0-	767	3	46	9	N	42	38	1			11
12	1736	X	190	-0-	-1546	-0-	177	3	13	9	N	12	19	1			4
01	1736	X	809	-0-	-927	-0-	781	3	28	9	N	25	24	1			5
02	756	N	702	-0-	-54	-0-	673	3	29	9	N	26	20	1			11
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1156	3	73	9	N	66	59	1			18

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 346 RRCID -> 189585 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 9842 - 9927

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 347 RRCID -> 190106 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9962 - 10122

10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 755G RRCID -> 198177 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9882 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-	36	1			-0-
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	987	X	987	-0-	-0-	-0-	963	3	24	9	N	22	9	1			13
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	829	3	56	9	N	51					64
*03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1996	3	88	9	N	80	62	1			82

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5497 RRCID -> 207887 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	1219	3			N	-0-	12	1			-0-
11	1410	N	1087	-0-	-323	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 648 RRCID -> 208181 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9812 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 647 RRCID -> 208182 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9837 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6442 RRCID -> 208183 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	2872	-0-	-2212	-0-	2872	3			N	-0-	22	1			-0-
11	4920	X	2624	-0-	-2296	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	3618	3	3	9	N	3	2	1			1
01	4526	X	3573	-0-	-953	-0-	3520	3	53	9	N	48	36	1			13
02	4004	X	2604	-0-	-1400	-0-	2604	3			N	-0-	13	1			-0-
*03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4569	3	201	9	N	183	138	1			45

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6422 RRCID -> 208184 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5452 RRCID -> 208186 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7473 RRCID -> 208188 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	933	-0-	-400	-0-	933	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	818	-0-	-742	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 751 RRCID -> 208429 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	510	N	125	-0-	-385	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	268	-0-	-755	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4482 RRCID -> 209043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3746	3	178	9	N	162	153	1			31
11	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	2661	3	216	9	N	196	176	1			51
12	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4127	3	106	9	N	96	115	1			32
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-	32	1			-0-
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
*03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 552 RRCID -> 209752 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-	1	1			-0-
11	3060	X	1646	-0-	-1414	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2062	-0-	-1131	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2536	-0-	-812	-0-	2529	3	7	9	N	6					6
02	3024	X	2002	-0-	-1022	-0-	1966	3	36	9	N	33					39
03	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	3108	3	10	9	N	9	23	1			25

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5442 RRCID -> 209806 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9899 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-	23	1			-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 653W RRCID -> 209848 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9936 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	329	3	163	9	N	148	151	1			23
11	330	N	122	-0-	-208	-0-	11	3	111	9	N	101	92	1			32
12	496	N	149	-0-	-347	-0-	27	3	122	9	N	111	117	1			26
01	496	N	343	-0-	-153	-0-	251	3	92	9	N	84	87	1			23
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-	23	1			-0-
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	N	3	2	1			1

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7463 RRCID -> 210040 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9900 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 551 RRCID -> 210041 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10015 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8218	3	26	9	N	24	84	1			66
11	6600	X	3606	-0-	-2994	-0-	3597	3	9	9	N	8					74
12	7130	X	6060	-0-	-1070	-0-	6032	3	28	9	N	25	31	1			68
01	7130	X	3726	-0-	-3404	-0-	3726	3			N	-0-					68
02	6440	X	2914	-0-	-3526	-0-	2907	3	7	9	N	6					74
03	7130	X	6021	-0-	-1109	-0-	6002	3	19	9	N	17	44	1			47

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7442 RRCID -> 210063 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9923 - 10097

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6452 RRCID -> 211929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9850 - 9966

10	1581	N	633	-0-	-948	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	990	N	309	-0-	-681	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	574	-0-	-542	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 649 RRCID -> 211939 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9930 - 9960

10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
11	1140	X	515	-0-	-625	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	786	-0-	-330	-0-	786	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	281	-0-	-3129	-0-	280	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	3080	X	380	-0-	-2700	-0-	354	3	26	9	N	24	12	1			12
03	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	344	3			N	-0-	12	1			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 5495 RRCID -> 212140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9838 - 9964

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 6462 RRCID -> 212142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9843 - 9984

10	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 4473 RRCID -> 221092 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9961 - 10078

10	1798	X	1307	-0-	-491	-0-	1215	3	92	9	N	84	90	1			16
11	1830	X	1159	-0-	-671	-0-	1003	3	156	9	N	142	121	1			37
12	1891	X	1727	-0-	-164	-0-	1378	3	349	9	N	317	247	1			107
01	1891	X	1661	-0-	-230	-0-	1433	3	228	9	N	207	274	1			40
02	1092	N	1004	-0-	-88	-0-	919	3	85	9	N	77	84	1			33
03	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	1650	3	68	9	N	62	78	1			17

FAIRWAY (JAMES LIME) //CONT.// 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 7523 H RRCID -> 226134 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9906 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	9630	-0-	-1654	-0-	9527	3	103	9	N	94	39	1			59
11	12330	X	6791	-0-	-5539	-0-	6509	3	282	9	N	256	201	1			114
12	13547	X	10590	-0-	-2957	-0-	10146	3	444	9	N	404	377	1			141
01	13547	X	11470	-0-	-2077	-0-	11420	3	50	9	N	45	159	1			27
02	12236	X	9060	-0-	-3176	-0-	8948	3	112	9	N	102					129
*03	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14532	3	175	9	N	159	124	1			164

FAIRWAY /JAMES LIME/ UNIT WELL #: 861 RRCID -> 280481 COMPL. DATE 11/11/1961 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 9848 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13134	3	20	9	N	18	10	1			10
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9905	3	88	9	N	80	43	1			47
12	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7388	3	234	9	N	213	163	1			97
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5627	3	61	9	N	55	137	1			15
02	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6942	3	83	9	N	75	28	1			62
*03	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	3			N	-0-	62	1			-0-

FALCON CREEK (ANHYDRITE) 30080 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 119801 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 7815 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		17	-0-	17	277	17	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	277					N	-0-					-0-
02	293	R	16	-0-	-277	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

FLEETO (SUB-CLARKSVILLE) 31404 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1 RRCID -> 174538 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3659 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (JAMES LIME) 32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
MAPLES WELL #: 1 RRCID -> 276739 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FURRH (TRAVIS PEAK) 33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
THOR ENERGY/FURRH WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

GALES (6500 TRAVIS PEAK) 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 7 RRCID -> 142046 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6456 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS WELL #: 10 RRCID -> 146177 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1401	2	Y	3	3	1			1
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1421	2	Y	3	3	1			1
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	1421	2	Y	4	4	1			1
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1437	2	Y	4	3	1			2
02	1344	N	1147	-0-	-197	-0-	74 6	1 9	1067	2	Y	5	5	1			2
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	5	1			-0-

GALES, WILEY WELL #: 2 RRCID -> 151842 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6502 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALES (6500 TRAVIS PEAK) //CONT.// 33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MULLINS WELL #: 3 RRCID -> 173329 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9869 PERF. 6538 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON (PETTIT, LOWER) 34044 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 6 WELL #: 3 RRCID -> 228281 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7062 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON (TRAVIS PEAK) 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230921 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1945	2	31	9	N	28					135
11	2070	N	2013	-0-	-57	-0-	1963	2	50	9	N	45					180
12	2139	N	383	-0-	-1756	-0-	380	2	3	9	N	3					183
01	1984	N	1544	-0-	-440	-0-	1511	2	33	9	N	30	181	1			32
02	1876	N	1168	-0-	-708	-0-	1137	2	31	9	N	28					60
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					60

COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 215600 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					94
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					94
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					94
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					94
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					94
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					94

ENERQUEST CORPORATION 252059
IRWIN WELL #: 3 RRCID -> 193897 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2018 - P/A 09/29/18

IRWIN WELL #: 4 RRCID -> 196077 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 5 RRCID -> 199034 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

GRAVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202668 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7407 - 8697

10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					44
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

IRWIN WELL #: 6 RRCID -> 202793 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	492	2	30	9	N	27					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

IRWIN WELL #: 7 RRCID -> 202794 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7252 - 8632

10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1060	2	3	9	N	3					193
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2					195
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1236	2	1	9	N	1					196
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					197
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					197
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202795 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7364 - 8554

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 202946 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7373 - 8606

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					235
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	9	N	6					241
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 203448 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7461 - 8630

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 210294 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7392 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 210761 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7391 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					11
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					11
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RANDALL WELL #: 1 RRCID -> 210764 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					4
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					6
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	2	4	9	N	4					10
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					10
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212437 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	60	2	158	9	N	144					240
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					264
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					264

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 212438 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					166
11	1200	X	1073	-0-	-127	-0-	1033	2	40	9	N	36					202
12	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	1091	2	22	9	N	20					222
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2074	2	12	9	N	11	187	1			46
*02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	N	12					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GARRISON GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 212494 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213731 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7444 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	544	2	85	9	N	77					228
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	227	2	20	9	N	18					246
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					253
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					253
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 214145 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7410 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - WELL PLUGGED 9/10/2020

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 214361 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7378 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	2	7	9	N	6					122
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DAUGHTERY-CRENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 214363 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7965 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	815	2	6	9	N	5					327
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1563	2	36	9	N	33					360
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	2	10	9	N	9					369
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1267	2	12	9	N	11					380
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	2	2	9	N	2	152	1			230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

CHILDS WELL #: 3 RRCID -> 215658 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7480 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCAULEY WELL #: RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2017

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					73
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					73
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					73
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BARTON, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 221436 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 7346 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					238
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	2	8	9	N	7					245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					245
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					245

IRWIN WELL #: 8R RRCID -> 221438 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7476 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	508	2	17	9	N	15					35
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	545	2	35	9	N	32					67
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	455	2	17	9	N	15					82
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	475	2	11	9	N	10					92
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	223	2	7	9	N	6					98
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 221816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7461 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

JOPLING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222463 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7417 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
11	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					274
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					274
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					274

BEARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 222467 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7428 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
RANDALL WELL #: 4 RRCID -> 222543 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 7472 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	343	2	112	9	N	102	170	1			11
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	821	2	72	9	N	65					76
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	580	2	120	9	N	109	180	1			5
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	508	2	64	9	N	58					63
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	565	2	17	9	N	15					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

GRAVES GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 226108 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 7484 - 9204

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

IRWIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 226110 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7394 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	94	2	30	9	N	27					46
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					46
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					46
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					46
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 4TP RRCID -> 227340 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7504 - 9390

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 5 RRCID -> 231196 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7430 - 9500

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19

IRWIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 232740 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7544 - 9378

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
JOPLING GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235134 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7337 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					293

IRWIN WELL #: 10 RRCID -> 237880 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	426	2	11	9	N	10					69
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	569	2	12	9	N	11					80
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	586	2	20	9	N	18					98
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	526	2	12	9	N	11					109
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

IRWIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 239240 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

IRWIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 243232 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	201					N	-0-					52
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	201					N	NO RPT					52

GARRISON GAS UNIT 1 WELL #: 7R RRCID -> 243235 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	2	20	9	N	18					56
11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1560	2	23	9	N	21					77
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1370	2	117	9	N	106	173	1			10
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1539	2	31	9	N	28					38
*02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	943	2	20	9	N	18					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255083 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7323 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	2	33	9	N	30					325
11	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	1683	2	24	9	N	22					347
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1418	2	39	9	N	35	176	1			206
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1570	2	35	9	N	32					238
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	979	2	15	9	N	14					252
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

IRWIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 255401 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7389 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	181	2	31	9	N	28					618
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	174	1			445
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					445
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					445
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	247	2	41	9	N	37					482
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
IRWIN WELL #: 12 RRCID -> 255469 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7404 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1425	2	36	9	N	33					97
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1534	2	28	9	N	25					122
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1374	2	98	9	N	89	190	1			21
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1022	2	15	9	N	14					35
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1252	2	20	9	N	18					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

GIANT NRG CO., LP 302592
OXSHEER WELL #: 1 RRCID -> 214461 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7520 - 9074

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

GIANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264503 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 7194 - 9255

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GRAVES WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					33
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					33
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					33
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1092	2	147	9	N	134	146	1			21
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					30
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					37

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022

10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					24
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					24
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					24
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	932	2	62	9	Y	56	65	1			15
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	658	2	6	9	Y	5					20
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8					28

STOCKMAN, EMMIT WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948

10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					70
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					70
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					70
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	N	21					91
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	444	2	47	9	N	43					134
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	376	2	29	9	N	26					160

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
COLLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					41
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					41
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					41
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	2			N	-0-					41
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					41

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 206280 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9402 - 9568

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 062952 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7336 - 7385

10	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
12	186	N	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 083343 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7204 - 7212

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-					67
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					67
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					67
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					67
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	1					68
							1	9									
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	6					74
							7	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124

10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	79	1	1364	2	N	19					95
							21	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	49	66	1			78
							54	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	20					98
							22	9									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	21	86	1			33
							23	9									
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	N	22					55
							24	9									
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	25					80
							28	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	972	2	N	45					153
							50	9									
11	960	N	662	-0-	-298	-0-	35	1	609	2	N	16					169
							18	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	54	1	921	2	N	-0-	121	1			48
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	76	1	1302	2	N	32					80
							35	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	N	41					121
							45	9									
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	45	1	770	2	N	22	128	1			15
							24	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	15					141
							17	9									
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	27	1	458	2	N	23					164
							25	9									
12	837	N	594	-0-	-243	-0-	29	1	495	2	N	64	172	1			56
							70	9									
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	35	1	594	2	N	14					70
							15	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	18					88
							20	9									
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	22					110
							24	9									

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	7					73
							8	9									
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	69	2	N	5					78
							6	9									
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	93	2	N	3	66	1			15
							3	9									
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	13					28
							14	9									
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	27					55
							30	9									
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					55

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	82	1	1411	2	N	50	178	1			96
							55	9									
11	1530	N	1330	-0-	-200	-0-	71	1	1218	2	N	37					133
							41	9									
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	91	1	1565	2	N	40					173
							44	9									
01	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	75	1	1285	2	N	34	149	1			58
							37	9									
02	1232	N	703	-0-	-529	-0-	37	1	630	2	N	33					91
							36	9									
03	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	88	1	1510	2	N	48	51	1			88
							53	9									

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					30
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					30
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					30
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					30
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					30

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	167	-0-	-174	-0-	9 8	1 9	150	2	N	7					100
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31 25	1 9	531	2	N	23	101	1			22
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	18 18	1 9	301	2	N	16					38
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	188	2	N	7					45
02	308	N	190	-0-	-118	-0-	9 20	1 9	161	2	N	18					63
03	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-					63

BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					163
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33 14	1 9	567	2	N	13					176
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	493	2	N	16	122	1			70
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	29 4	1 9	500	2	N	4					74
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	727	2	N	19					93
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37 22	1 9	640	2	N	20					113

GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	637	2	N	4					100
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	43 11	1 9	730	2	N	10					110
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42 6	1 9	715	2	N	5	72	1			43
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	26 8	1 9	448	2	N	7					50
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	834	2	N	1					51
03	775	N	646	-0-	-129	-0-	35 4	1 9	607	2	N	4					55

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP 383757
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					31
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					31
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3524	2	30	9	N	27					58
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3299	2	23	9	N	21					79
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2628	2	15	9	N	14					93
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3172	2	19	9	N	17					110

GARRISON, S. (PETTIT, LO.) //CONT.// 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
IRWIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 101575 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

GATES (TRAVIS PEAK) 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					138
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					138
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					138
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					138
*02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					138
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					134
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					134
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					134
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					134
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE B WELL #: 1 RRCID -> 228897 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					13
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					13
12	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	2			N	-0-					13
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					13
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					13
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	458	2	55	9	N	50					63

SUTTON, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 230826 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1581	-0-	-465	-0-	1581	2			N	-0-					177
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1607	2	6	9	N	5	182	1			-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2188	2	15	9	N	14					14
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1859	2	22	9	N	20					34
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					34
03	2201	N	1892	-0-	-309	-0-	1847	2	45	9	N	41					75

BETHUNE A WELL #: 1 RRCID -> 231633 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1120	-0-	-182	-0-	1101	2	19	9	Y	17					158
11	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	1005	2			Y	-0-					158
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	154	1			4
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	2233	1302	2	35	9	Y	32					36

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 233179 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	634	2	79	9	N	72					147
11	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-					147
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			N	-0-					147
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	714	2	22	9	N	20					167
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					167
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					167

KATIE G. WELL #: 1 RRCID -> 234212 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					215
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-	184	1			31
12	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					31
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1555	2	53	9	N	48					79
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					79
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					79

THERESA KAY GU WELL #: 1 RRCID -> 234579 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					30
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					30
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					30
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					30
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					30
*03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	738	2	42	9	N	38					68

SWAIN, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 235124 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	2	22	9	N	20					196
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					196
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2			N	-0-	173	1			23
01	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1633	2	22	9	N	20					43
02	1624	N	1188	-0-	-436	-0-	1188	2			N	-0-					43
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2158	2	13	9	N	12					55

TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 235842 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	10					99
11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					99
12	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	2224	2			N	-0-					99
01	3317	X	2674	-0-	-643	-0-	2630	2	44	9	N	40					139
02	3164	X	1992	-0-	-1172	-0-	1992	2			N	-0-					139
*03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4526	2	42	9	N	38					177

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 236121 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					20
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					20
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					20
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					20
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20

SUTTON, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 237960 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					17
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					17
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					17
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					17
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					17

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SEELCO WELL #: 1 RRCID -> 238296 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	265	-0-	-324	-0-	265	2			N	-0-					11
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					11
12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	2			N	-0-					11
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	652	2	25	9	N	23					34
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					34
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	N	2					36

HASKINS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 239271 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

SFAAA WELL #: 1 RRCID -> 239895 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					43
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					43
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					43
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					43
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					43
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	18	2	2	9	N	2					45

SUTTON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 242538 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10250 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					119
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					119
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					119
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					119
02	168	N	33	-0-	-135	-0-	33	2			N	-0-					119
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					120

SUTTON, RICHARD GU WELL #: 1 RRCID -> 242917 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10596 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1459	-0-	-649	-0-	1459	2			N	-0-	184	1			168
11	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	1549	2	44	9	N	40					208
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					208
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1699	2	94	9	N	85					293
02	1484	N	1147	-0-	-337	-0-	1147	2			N	-0-					293
03	2325	N	256	-0-	-2069	-0-	256	2			N	-0-	172	1			121

SUTTON, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 243492 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10325 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					18
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					18

BETHUNE B WELL #: 2 RRCID -> 245681 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12065 PERF. 9775 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					156
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					156
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					156
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1321	2	35	9	N	32					188
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	157	1			31
*03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					31

GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BULL OIL COMPANY, LLC //CONT.// 106446
SUTTON, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 247846 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10367 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					136
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19					155
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					155
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13	150	1			18
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	972	2	19	9	N	17					35

ENDEAVOR WELL #: 1 RRCID -> 248062 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9768 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					70
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
12	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					70
01	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					70
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					70
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					70

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1866	-0-	-366	-0-	1670	2	196	9	N	178	183	1			40
11	2040	N	1822	-0-	-218	-0-	1800	2	22	9	N	20					60
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2260	2	23	9	N	21					81
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2170	2	30	9	N	27					108
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					108
03	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	2170	2	41	9	N	37					145

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4025	-0-	-129	-0-	4025	2			N	-0-					73
11	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	92	1	3684	2	N	72					145
							79	9									
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	124	1	4241	2	N	18					163
							20	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	118	1	4232	2	N	-0-					163
02	3640	X	3032	-0-	-608	-0-	59	1	2973	2	N	-0-					163
*03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	117	1	3957	2	N	10					173
							11	9									

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223453 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	2			N	-0-					76
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					76
12	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	1543	2			N	-0-					76
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					76
*02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

REGIONS BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243319 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	941	-0-	-516	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, EAST (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34186 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245794 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 222008 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608

10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					127
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					127
12	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					127
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					115
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					115
03	806	N	721	-0-	-85	-0-	721	2			N	-0-					115

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115667 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860

10	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					105
11	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					105
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					105
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					105
02	672	N	474	-0-	-198	-0-	474	2			N	-0-					105
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	N	8					322
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					322
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					329
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1169	2	11	9	N	10					339
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					349
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (PETTIT) //CONT.// 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC //CONT.// 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BRG LONE STAR LTD. 090870
PAXTON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 283861 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 8863 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	456	3	7	9	N	6					105
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	364	3	12	9	N	11					116
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	524	3	83	9	N	75	180	1			11
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	491	3	94	9	N	85					96
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	256	3	28	9	N	25					121
03	620	N	206	-0-	-414	-0-	176	3	30	9	N	27					148

31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 164163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165410 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201685 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11953 PERF.10850 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 226142 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10802

10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-					81
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	13	1	221	2	N	8	1	8			88
							9	9									
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	N	-0-					88
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					88
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	7	1	10	2	N	-0-					88
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					88

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226193 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11963 PERF.10618 - 10744

10	1612	N	851	-0-	-761	-0-	167	1	660	2	N	22					55
							24	9									
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	2	N	16					71
							18	9									
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	127	1	1332	2	N	-0-					71
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	793	2	4	9	N	4					75
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	421	1	533	2	N	-0-					75
03	1457	N	523	-0-	-934	-0-	521	2	2	9	N	2					77

CRAIG, J.V. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 230825 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10684 - 10830

10	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	237	1	940	2	N	15					135
							17	9									
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	157	1	2583	2	N	43					178
							47	9									
12	2139	N	1517	-0-	-622	-0-	130	1	1369	2	N	16	161	1			33
							18	9									
01	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1194	2	2	9	N	2					35
02	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	1221	1	1548	2	N	-0-					35
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					35

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140

10	4991	X	3662	-0-	-1329	-0-	3662	3			N	-0-					206
11	4830	X	2715	-0-	-2115	-0-	2698	3	17	9	N	15					221
12	4991	X	575	-0-	-4416	-0-	575	3			N	-0-					221
01	4712	X	1158	-0-	-3554	-0-	1158	3			N	-0-					221
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					221
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					221

PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 239454 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10707 - 10826

10	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2901	2	43	9	N	39					55
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3168	2	47	9	N	43					98
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3168	2	28	9	N	25					123
*01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3210	2	34	9	N	31					154
*02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3127	2	21	9	N	19					173
03	3317	X	1739	-0-	-1578	-0-	1739	2			N	-0-					173

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HUNTER, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 081302 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10804 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					81
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					81
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					81
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					81
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					81

WERTZ WELL #: 1 RRCID -> 168799 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10746 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	109	1	396	2	Y	-0-					7
11	1230	N	321	-0-	-909	-0-	55	1	266	2	Y	-0-					7
12	620	N	122	-0-	-498	-0-	28	1	94	2	Y	-0-					7
01	496	N	220	-0-	-276	-0-	52	1	168	2	Y	-0-					7
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	44	1	214	2	Y	-0-					7
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	50	1	186	2	Y	-0-					7

MARSH, T.D. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173625 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10703 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	969	-0-	-519	-0-	210	1	759	2	Y	-0-					13
11	1440	N	918	-0-	-522	-0-	158	1	760	2	Y	-0-					13
12	1085	N	802	-0-	-283	-0-	181	1	621	2	Y	-0-					13
01	961	N	949	-0-	-12	-0-	223	1	726	2	Y	-0-					13
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	124	1	598	2	Y	-0-					13
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	199	1	744	2	Y	-0-					13

GRAHAM, BILLIE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 175995 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11924 PERF.10814 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	146	1	528	2	Y	-0-					3
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	237	1	1144	2	Y	-0-					3
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	256	1	877	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	176	1	573	2	Y	-0-					3
02	1288	N	768	-0-	-520	-0-	132	1	636	2	Y	-0-					3
03	1147	N	875	-0-	-272	-0-	184	1	691	2	Y	-0-					3

HUNTER, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 218918 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10668 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	92	1	1087	2	N	69	2	8			199
							76	9									
11	1410	N	1160	-0-	-250	-0-	101	1	1058	2	N	1	172	1	1	8	27
							1	9									
12	1643	N	1357	-0-	-286	-0-	118	1	1238	2	N	1	1	8			27
							1	9									
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	N	1	1	8			27
							1	9									
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	148	1	1694	2	N	1	1	8			27
							1	9									
*03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	143	1	1364	2	N	1	1	8			27
							1	9									

HILL, L. C. WELL #: 1 C RRCID -> 219763 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COYLE, N. L. WELL #: 5 RRCID -> 222409 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10806 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					128
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					128
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	40	143	1			25
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223073 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10775 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GAGE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 226103 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 11945 PERF. 3950 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 226649 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW, D. E. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 232149 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10832 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	206	-0-	-383	-0-	31	1	175	2	N	-0-					28
11	870	N	278	-0-	-592	-0-	22	1	256	2	N	-0-					28
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	103	70	1			61
							113	9									
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	9	1	90	2	N	-0-					61
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	8	1	61	2	N	-0-					61
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	157	191	1			27
							173	9									

WHITE, D.J. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242792 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14612 PERF.11343 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	305	1	5316	2	Y	145	128	1	5	8	49
							160	9									
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	286	1	4828	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	268	1	4924	2	Y	140	127	1	2	8	60
							154	9									
01	5766	X	4881	-0-	-885	-0-	265	1	4480	2	Y	124	130	1	2	8	52
							136	9									
02	5208	X	2290	-0-	-2918	-0-	115	1	2174	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
03	5766	X	5010	-0-	-756	-0-	279	1	4599	2	Y	120	121	1	1	8	50
							132	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244769 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11110 - 13319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	656	1	10073	2	Y	133	87	1	59	8	16
							146	9									
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	481	1	7014	2	Y	83	63	1	18	8	18
							91	9									
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	468	1	6272	2	Y	72	48	1	27	8	15
							79	9									
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	378	1	4852	2	Y	59	34	1	31	8	9
							65	9									
02	9828	X	4231	-0-	-5597	-0-	343	1	3845	2	Y	39	40	1			8
							43	9									
03	10881	X	4815	-0-	-6066	-0-	362	1	4400	2	Y	48	32	1	20	8	4
							53	9									

HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2690	-0-	-1743	-0-	208	1	2451	2	N	28	3	8			170
							31	9									
11	4290	X	4179	-0-	-111	-0-	355	1	3734	2	N	82	179	1	1	8	72
							90	9									
12	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	301	1	3154	2	N	2	2	8			72
							2	9									
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	359	1	3858	2	N	61	3	8			130
							67	9									
02	3892	X	2350	-0-	-1542	-0-	187	1	2140	2	N	21	1	8			150
							23	9									
03	4309	X	3558	-0-	-751	-0-	331	1	3151	2	N	69	191	1	2	8	26
							76	9									

BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	223	1	3884	2	Y	61	52	1	3	8	23
							67	9									
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	236	1	3986	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	189	1	3461	2	Y	46	45	1	1	8	23
							51	9									
01	4185	X	3526	-0-	-659	-0-	194	1	3282	2	Y	45	47	1	1	8	20
							50	9									
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	245	1	4625	2	Y	-0-					20
03	4371	X	3586	-0-	-785	-0-	201	1	3310	2	Y	68	62	1			26
							75	9									

HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900

10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					40
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					40
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					40
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					40
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40

SNOW, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 276309 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11437 - 15116

10	13051	X	8554	-0-	-4497	-0-	152	1	8214	2	N	171	176	1	13	8	77
							188	9									
11	12420	X	11733	-0-	-687	-0-	240	1	11406	2	N	79	9	8			147
							87	9									
12	12183	X	10210	-0-	-1973	-0-	225	1	9857	2	N	116	174	1	9	8	80
							128	9									
01	11687	X	11600	-0-	-87	-0-	248	1	11198	2	N	140	180	1	13	8	27
							154	9									
02	10948	X	10299	-0-	-649	-0-	158	1	10075	2	N	60	5	8			82
							66	9									
03	12121	X	10744	-0-	-1377	-0-	224	1	10305	2	N	195	172	1	13	8	92
							215	9									

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 283416 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

10	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1189	2			N	-0-					28
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	N	5					33
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	133	100	1			66
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					66
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					66
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					66

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 283507 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 10848

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRITCHETT-CRAIG (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284602 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11129 - 18675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64387	X	42484	-0-	-21903	-0-	2555	1	39249	2	Y	618	640	1	45	8	126
							680	9									
11	62310	X	38339	-0-	-23971	-0-	2422	1	35355	2	Y	511	471	1	12	8	154
							562	9									
12	64387	X	40084	-0-	-24303	-0-	2739	1	36730	2	Y	559	506	1	21	8	186
							615	9									
01	44423	X	35474	-0-	-8949	-0-	2522	1	32362	2	Y	536	513	1	21	8	188
							590	9									
02	38360	X	29741	-0-	-8619	-0-	2390	1	26827	2	Y	476	495	1	34	8	135
							524	9									
03	42470	X	33309	-0-	-9161	-0-	2488	1	30280	2	Y	492	506	1	15	8	106
							541	9									

GAGE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286450 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11191 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91357	X	56396	-0-	-34961	-0-	3371	1	51794	2	Y	1119	1169	1	32	8	164
							1231	9									
11	88410	X	50048	-0-	-38362	-0-	3144	1	45895	2	Y	917	866	1	8	8	207
							1009	9									
12	91357	X	50080	-0-	-41277	-0-	3433	1	46041	2	Y	551	590	1	12	8	156
							606	9									
01	61318	X	44755	-0-	-16563	-0-	3197	1	41012	2	Y	496	493	1	13	8	146
							546	9									
02	50932	X	39862	-0-	-11070	-0-	3223	1	36167	2	Y	429	413	1	7	8	155
							472	9									
03	56389	X	42594	-0-	-13795	-0-	3193	1	38863	2	Y	489	484	1	10	8	150
							538	9									

SNOW D-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286623 COMPL. DATE 06/21/2020 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11120 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97743	X	76980	-0-	-20763	-0-	203	1	75577	2	Y	1091	1163	1	42	8	163
							1200	9									
11	79140	X	72919	-0-	-6221	-0-	164	1	71735	2	Y	927	871	1	12	8	207
							1020	9									
12	81778	X	75398	-0-	-6380	-0-	11	1	74694	2	Y	630	650	1	17	8	170
							693	9									
01	81778	X	72272	-0-	-9506	-0-	237	1	71383	2	Y	593	576	1	19	8	168
							652	9									
02	69384	X	60116	-0-	-9268	-0-	218	1	59324	2	Y	522	496	1	10	8	184
							574	9									
03	76818	X	67051	-0-	-9767	-0-	261	1	66138	2	Y	593	584	1	15	8	178
							652	9									

HILL LC-LANDERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287811 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11231 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197842	X	120680	-0-	-77162	-0-	298	1	119700	2	Y	620	564	1	47	8	142
							682	9									
11	170130	X	107707	-0-	-62423	-0-	230	1	106891	2	Y	533	567	1	14	8	94
							586	9									
12	145328	X	101911	-0-	-43417	-0-	21	1	101297	2	Y	539	474	1	17	8	142
							593	9									
01	145328	X	73453	-0-	-71875	-0-	280	1	72721	2	Y	411	400	1	17	8	136
							452	9									
02	112560	X	81542	-0-	-31018	-0-	297	1	80791	2	Y	413	410	1	14	8	125
							454	9									
03	120683	X	80048	-0-	-40635	-0-	314	1	79240	2	Y	449	402	1	13	8	159
							494	9									

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL LC-GILMER S (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287814 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11212 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	237460	X	138885	-0-	-98575	-0-	342 810	1 9	137733	2	Y	736	686	1	37	8	174
11	202680	X	119160	-0-	-83520	-0-	254 704	1 9	118202	2	Y	640	686	1	11	8	117
12	170283	X	118264	-0-	-52019	-0-	23 734	1 9	117507	2	Y	667	589	1	15	8	180
01	170283	X	94162	-0-	-76121	-0-	348 578	1 9	93236	2	Y	525	512	1	17	8	176
02	129724	X	91014	-0-	-38710	-0-	331 558	1 9	90125	2	Y	507	512	1	12	8	159
03	138880	X	92335	-0-	-46545	-0-	363 617	1 9	91355	2	Y	561	507	1	11	8	202

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC 809730
SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 274802 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11076 PERF.10880 - 10994

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 189506 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11860

10	DLQ G-10		643	-0-	643	2397	643	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		885	-0-	885	3282	884	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		924	-0-	924	4206	923	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	DLQ G-10		967	-0-	967	5173	967	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	990	-0-	-1810	3363	990	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	456	-0-	-2644	719	456	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6 RRCID -> 204547 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11303 - 11371

10	2852	X	1706	-0-	-1146	-0-	1693	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2957	3	22	9	N	20	20	1			-0-
12	2852	X	2133	-0-	-719	-0-	2116	3	17	9	N	15	15	1			-0-
01	1767	X	890	-0-	-877	-0-	888	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1540	X	1487	-0-	-53	-0-	1475	3	12	9	N	11	11	1			-0-
*03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3688	3	44	9	N	40	40	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 204814 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11304 - 11418

10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1377	3	10	9	N	9	9	1			-0-
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1880	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1224	3	10	9	N	9	9	1			-0-
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1355	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7	7	1			-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	N	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390

10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	912	-0-	-328	-0-	911	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1170	N	930	-0-	-240	-0-	928	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1293	3	2	9	N	2	2	1			-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1008	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 8 WELL #: 10H RRCID -> 274207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11205 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8277	X	6007	-0-	-2270	-0-	5933	3	74	9	N	67	189	1			122
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8038	3	135	9	N	123					245
12	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9323	3	35	9	N	32	191	1			86
01	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9323	3	55	9	Y	50	97	1			39
02	7252	X	6539	-0-	-713	-0-	6378	3	161	9	Y	146	146	1			39
*03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8397	3	150	9	Y	136	136	1			39

LAUGHLIN WELL #: 5H RRCID -> 275917 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11275 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	7753	-0-	-2508	-0-	7617	3	136	9	N	124					240
11	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10854	3	50	9	N	45	180	1			105
12	10044	X	9938	-0-	-106	-0-	9938	3			N	-0-					105
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9938	3	77	9	Y	70	129	1			46
02	8848	X	8423	-0-	-425	-0-	8306	3	117	9	Y	106	106	1			46
03	11253	X	10307	-0-	-946	-0-	10211	3	96	9	Y	87	87	1			46

H. J. TRAMMELL GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278322 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11458 - 16092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	4808	-0-	-1950	-0-	4659	3	149	9	N	135	191	1			151
11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9635	3	3	9	N	3					154
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	3			N	-0-					154
01	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7637	3	28	9	Y	25	42	1			137
02	5040	X	4006	-0-	-1034	-0-	3967	3	39	9	Y	35	35	1			137
03	9951	X	5790	-0-	-4161	-0-	5768	3	22	9	Y	20	20	1			137

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 6 WELL #: 9H RRCID -> 278705 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11223 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2476	-0-	-1585	-0-	2393	3	83	9	N	75					189
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4116	3	94	9	N	85	190	1			84
12	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2666	3	80	9	N	73					157
01	3379	X	2721	-0-	-658	-0-	2666	3	55	9	Y	50	96	1			111
02	3052	X	2990	-0-	-62	-0-	2781	3	209	9	Y	190	113	1			188
03	4340	X	3149	-0-	-1191	-0-	3106	3	43	9	Y	39	39	1			188

TGNR GULF COAST LLC 850992
WILCO GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115454 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10968 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	160	1	147	2	N	-0-					32
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	363	1	340	2	N	-0-					32
12	403	N	254	-0-	-149	-0-	149	1	105	2	N	-0-					32
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	293	1	210	2	N	-0-					32
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	206	1	146	2	N	-0-					32
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	135	1	106	2	N	-0-					32

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ALLGOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118458 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10942 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	762	-0-	-168	-0-	396	1	366	2	N	-0-					115
11	900	N	510	-0-	-390	-0-	287	1	221	2	N	2					117
							2	9									
12	1085	N	227	-0-	-858	-0-	138	1	85	2	N	4					121
							4	9									
01	775	N	321	-0-	-454	-0-	201	1	114	2	N	5					126
							6	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	241	1	192	2	N	3					129
							3	9									
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	173	1	130	2	N	-0-					129

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	472	1	436	2	Y	-0-					98
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	879	1	676	2	Y	6					104
							7	9									
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	1520	1	928	2	Y	5					109
							6	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	1691	1	961	2	Y	15					124
							17	9									
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	1450	1	1159	2	Y	12					136
							13	9									
*03	3100	N	3258	-0-	158	158	1855	1	1394	2	Y	8					144
							9	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 209281 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "T" WELL #: 2 RRCID -> 210295 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN "L" WELL #: 4 RRCID -> 211009 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 7 RRCID -> 211021 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "L" WELL #: 2 RRCID -> 232965 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10842 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		155	-0-	155	766	155	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	766					Y	-0-					-0-
12	T. A.		949	-0-	949	1715	949	2			Y	-0-					-0-
01	1974	X	259	-0-	-1715	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044402 COMPL. DATE 04/24/1968 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	194	-0-	-302	-0-	39	1	152	2	N	3					84
							3	9									
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	262	1	429	2	N	-0-					84
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	577	1	292	2	N	-0-					84
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	906	1	469	2	N	-0-					84
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1117	1	272	2	N	-0-					84
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	688	1	342	2	N	-0-					84

CRAIG, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 064173 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	638	-0-	-323	-0-	129	1	509	2	N	-0-					38
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	252	1	413	2	N	19					57
							21	9									
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	367	1	185	2	N	6					63
							7	9									
01	651	N	35	-0-	-616	-0-	23	1	12	2	N	-0-					63
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					63
03	558	N	191	-0-	-367	-0-	127	1	64	2	N	-0-					63

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
SHIPP, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 070422 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11742 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	383	1	1064	2	N	4					83
							4	9									
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	524	1	1792	2	N	10					93
							11	9									
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	816	1	1226	2	N	6	86	1			13
							7	9									
01	1457	N	1015	-0-	-442	-0-	1015	2			N	-0-					13
02	1876	N	1304	-0-	-572	-0-	1304	2			N	-0-					13
03	2046	N	710	-0-	-1336	-0-	710	2			N	-0-					13

WILLEFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201958 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11608 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	13					71
							14	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	N	2					73
							2	9									
12	899	N	841	-0-	-58	-0-	41	1	800	2	N	-0-					73
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					73
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	49	1	542	2	N	-0-					73
03	837	N	445	-0-	-392	-0-	8	1	437	2	N	-0-					73

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203090 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11592 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	91	1	362	2	N	25					93
							28	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	22					115
							24	9									
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	32	1	337	2	N	42	99	1			58
							46	9									
01	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					58
02	392	N	90	-0-	-302	-0-	40	1	50	2	N	-0-					58
03	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					58

CRAIG, J.V. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 206688 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11532 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	29	1	113	2	N	-0-					83
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	3					86
							3	9									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					86
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					86
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	9	1	12	2	N	-0-					86
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					86

WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232681 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	97	-0-	-647	-0-	9	1	74	2	N	13					210
							14	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	30					240
							33	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	659	2	N	30	185	1			85
							33	9									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	N	46					131
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	10					141
							11	9									
03	713	N	554	-0-	-159	-0-	11	1	543	2	N	-0-					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ATOKA OPERATING, INC. 036606
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1432	-0-	-552	-0-	1402	2	30	9	N	27					75
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2064	2	57	9	N	52					127
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1864	2	52	9	N	47					174
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1900	2	52	9	N	47	181	1			40
02	1988	N	1946	-0-	-42	-0-	1898	2	48	9	N	44					84
03	1922	N	1769	-0-	-153	-0-	1735	2	34	9	N	31					115

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
COYLE, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 045682 COMPL. DATE 02/12/1969 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 046244 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 1 RRCID -> 046422 COMPL. DATE 02/09/1969 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 049121 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	201	1	2025	2	N	-0-					27
11	3360	X	3285	-0-	-75	-0-	355	1	2930	2	N	-0-					27
12	3472	X	1736	-0-	-1736	-0-	242	1	1494	2	N	-0-					27
01	3472	X	2251	-0-	-1221	-0-	268	1	1983	2	N	-0-					27
02	3136	X	2001	-0-	-1135	-0-	210	1	1791	2	N	-0-					27
03	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	319	1	2417	2	N	179	179	1			27
							197	9									

SNOW, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 049122 COMPL. DATE 09/23/1970 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SWEETMAN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 049996 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	2955	-0-	-2129	-0-	214	1	2729	2	N	11					50
							12	9									
11	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	375	1	5286	2	N	161	184	1			27
							177	9									
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	384	1	5832	2	N	105					132
							116	9									
01	5084	X	4864	-0-	-220	-0-	294	1	4480	2	N	82	181	1			33
							90	9									
02	4592	X	2855	-0-	-1737	-0-	207	1	2648	2	N	-0-					33
*03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	368	1	5660	2	N	19					52
							21	9									

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077079 COMPL. DATE 04/12/1978 TOTAL DEPTH 11829 PERF.11659 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	678	-0-	-314	-0-	678	2			N	-0-					23
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					23
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					23
01	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					23
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	2			N	-0-					23
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 2 RRCID -> 078933 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10893 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					19
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					19
12	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					19
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					19
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	N	1	1	8			19

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 079144 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11651 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 079291 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10764 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 094565 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10454 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	12	1	196	2	N	-0-					92
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-					92
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					92
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	168	2	N	-0-					92
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					92
03	310	N	145	-0-	-165	-0-	8	1	137	2	N	-0-					92

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, IDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 097199 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	71	1	1298	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-

MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	2133	-0-	-4315	-0-	2101	2	32	9	N	29					132
11	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6711	2	95	9	N	86	176	1			42
12	6138	X	4780	-0-	-1358	-0-	4773	2	7	9	N	6	6	8			42
01	6107	X	4089	-0-	-2018	-0-	3909	2	180	9	N	164	170	1			36
02	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	5733	2	24	9	N	22					58
03	6510	X	421	-0-	-6089	-0-	362	2	59	9	N	54	98	1			14

HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					7
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-	7	1			-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	15	1			4
02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	N	3					7
*03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2632	2	80	9	N	73	66	1			14

SNOW, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151191 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	2			N	-0-					37
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					37
12	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					37
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					37
02	980	N	872	-0-	-108	-0-	872	2			N	-0-					37
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					37

LANDERS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154362 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 2 RRCID -> 154926 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	122	1			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 156230 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 156404 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11558 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2746	N	1692	-0-	-1054	-0-	172	1	1520	2	N	-0-					37
11	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	228	1	1492	2	N	-0-					37
12	4030	X	2075	-0-	-1955	-0-	254	1	1675	2	N	133	85	1			85
							146	9									
01	4030	X	2115	-0-	-1915	-0-	279	1	1836	2	N	-0-					85
02	2940	X	1967	-0-	-973	-0-	229	1	1738	2	N	-0-					85
03	2077	X	1215	-0-	-862	-0-	168	1	1047	2	N	-0-					85

LANDERS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160940 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11628 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	42	1	1242	2	Y	1	1	8			47
							1	9									
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	2	4	9	Y	4					51
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	22	1	949	2	Y	38	71	1			18
							42	9									
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	33	1	1318	2	Y	-0-					18
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	90	1	1097	2	Y	-0-					18
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1347	2	10	9	Y	9					27

BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2410	-0-	-101	-0-	78	1	2331	2	Y	1	1	8			63
							1	9									
11	2490	X	2305	-0-	-185	-0-	2301	2	4	9	Y	4					67
12	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	38	1	1596	2	Y	34	79	1	1	8	21
							37	9									
01	2573	X	2303	-0-	-270	-0-	57	1	2246	2	Y	-0-					21
02	2184	X	1574	-0-	-610	-0-	120	1	1454	2	Y	-0-					21
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3097	2	17	9	Y	15					36

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 3 RRCID -> 196055 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10918 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	1998	-0-	-2931	-0-	296	1	1702	2	N	-0-	178	1			31
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	446	1	5248	2	N	-0-					31
12	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	316	1	4348	2	N	-0-					31
01	3906	X	3200	-0-	-706	-0-	283	1	2917	2	N	-0-					31
02	5320	X	2582	-0-	-2738	-0-	293	1	2289	2	N	-0-					31
03	5890	X	3797	-0-	-2093	-0-	406	1	3391	2	N	-0-					31

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	X	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	Y	-0-					27
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	91	81	1			37
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	5			-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	661	-0-	-2222	-0-	172	1	489	2	N	-0-					25
11	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	276	1	2275	2	N	-0-					25
12	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	227	1	2013	2	N	175	173	1			27
							193	9									
01	2077	X	1886	-0-	-191	-0-	252	1	1634	2	N	-0-					27
02	2380	X	1512	-0-	-868	-0-	168	1	1344	2	N	-0-					27
03	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	281	1	1493	2	N	-0-					27

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201663 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10910 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	913	-0-	-637	-0-	28	1	751	2	N	122	177	1			65
							134	9									
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	30	1	1236	2	N	-0-					65
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	27	1	1040	2	N	168	177	1			56
							185	9									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					56
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	28	1	1092	2	N	-0-					56
03	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	31	1	1013	2	N	-0-					56

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 205253 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10842 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 208439 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11555 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	3000	N	3382	-0-	382	382	265	1	3117	2	N	-0-					35
12	3100	N	4679	-0-	1579	1961	307	1	4230	2	N	129	124	1			40
							142	9									
01	3100	N	3523	-0-	423	2384	312	1	3211	2	N	-0-					40
02	4795	X	2411	-0-	-2384	-0-	273	1	2138	2	N	-0-					40
03	4681	X	2503	-0-	-2178	-0-	267	1	2236	2	N	-0-					40

COYLE, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208477 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11524 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1098	-0-	-1196	-0-	101	1	997	2	Y	-0-					27
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	217	1	2702	2	Y	166					193
							183	9									
12	2077	X	2054	-0-	-23	-0-	204	1	1793	2	Y	52	187	1			58
							57	9									
01	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	214	1	1972	2	Y	-0-					58
02	2884	X	929	-0-	-1955	-0-	85	1	844	2	Y	-0-					58
03	3193	X	2548	-0-	-645	-0-	196	1	2191	2	Y	146	177	1			27
							161	9									

SNOW, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 209564 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10799 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	674	-0-	-2023	-0-	252	1	420	2	N	2	2	8			50
							2	9									
11	2610	X	2175	-0-	-435	-0-	490	1	1684	2	N	1	1	8			50
							1	9									
12	2666	X	1502	-0-	-1164	-0-	334	1	1167	2	N	1	1	8			50
							1	9									
01	2294	X	1787	-0-	-507	-0-	366	1	1378	2	N	39	2	8			87
							43	9									
02	2072	X	1346	-0-	-726	-0-	448	1	897	2	N	1	1	8			87
							1	9									
03	2263	X	1555	-0-	-708	-0-	364	1	1190	2	N	1	1	8			87
							1	9									

CRAIG, W.D. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209750 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11563 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	165	1	1459	2	N	-0-					40
11	2490	X	1664	-0-	-826	-0-	221	1	1443	2	N	-0-					40
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	368	1	2433	2	N	137	152	1			25
							151	9									
01	2449	X	2253	-0-	-196	-0-	297	1	1956	2	N	-0-					25
02	2184	X	1662	-0-	-522	-0-	194	1	1468	2	N	-0-					25
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	458	1	2860	2	N	-0-					25

SNOW, DELBERT WELL #: 4 RRCID -> 210126 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANDERS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213992 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, O. N. WELL #: 3 RRCID -> 214866 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760

10	6572	X	3667	-0-	-2905	-0-	312	1	3275	2	N	73					148
							80	9									
11	6360	X	4936	-0-	-1424	-0-	434	1	4419	2	N	75	173	1			50
							83	9									
12	5673	X	3728	-0-	-1945	-0-	376	1	3352	2	N	-0-					50
01	5673	X	4411	-0-	-1262	-0-	352	1	4040	2	N	17					67
							19	9									
02	4872	X	3149	-0-	-1723	-0-	246	1	2867	2	N	33					100
							36	9									
*03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	414	1	4645	2	N	95	171	1			24
							105	9									

COYLE, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 215393 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 3 RRCID -> 216250 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819

10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					26
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					26
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	2			N	-0-					26

MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 6 RRCID -> 217959 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ENOCH WELL #: 1 RRCID -> 219023 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	2	N	-0-					117
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	439	2	N	-0-					117
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	33	1	346	2	N	-0-					117
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	-0-					117
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	31	1	360	2	N	4	1	8			120
							4	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	267	2	N	7					127
							8	9									

LANDERS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219539 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	667	-0-	-635	-0-	257	1	410	2	N	-0-					70
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	686	1	727	2	N	-0-					70
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	508	1	546	2	N	15	60	1			25
							17	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	299	1	788	2	N	-0-					25
02	1176	N	536	-0-	-640	-0-	206	1	330	2	N	-0-					25
03	1085	N	882	-0-	-203	-0-	455	1	427	2	N	-0-					25

JOHNSON, JAMES L. WELL #: 4 RRCID -> 223074 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYLE, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 223075 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEELER, O. N. WELL #: 4 RRCID -> 223079 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10842 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WHEELER, O. N. WELL #: 5 RRCID -> 223083 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10894 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2327	-0-	-1393	-0-	203	1	2124	2	N	-0-					29
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	422	1	4297	2	N	-0-					29
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	394	1	3511	2	N	63					92
							69	9									
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	448	1	5154	2	N	18					110
							20	9									
02	4396	X	2636	-0-	-1760	-0-	208	1	2428	2	N	-0-					110
03	4867	X	4057	-0-	-810	-0-	319	1	3589	2	N	135	187	1			58
							149	9									

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227253 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10827 - 10956

10	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	312	1	1207	2	N	-0-					32
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	570	1	1550	2	N	-0-					32
12	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	513	1	1151	2	N	-0-					32
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	441	1	1149	2	N	49	1	8			80
							54	9									
02	1680	N	1284	-0-	-396	-0-	418	1	866	2	N	-0-					80
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	490	1	1371	2	N	-0-					80

COYLE, N. L. WELL #: 8 RRCID -> 227355 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11666 - 11851

10	7564	X	4996	-0-	-2568	-0-	444	1	4388	2	N	149	179	1			28
							164	9									
11	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	630	1	7821	2	N	-0-					28
12	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	789	1	6928	2	N	193	191	1			30
							212	9									
01	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	755	1	6967	2	N	142					172
							156	9									
02	6832	X	4119	-0-	-2713	-0-	371	1	3706	2	N	38	180	1			30
							42	9									
*03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	827	1	9244	2	N	-0-					30

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227579 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11733 - 11888

10	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2			Y	-0-					30
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					30
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					30
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					30
02	588	N	167	-0-	-421	-0-	167	2			Y	-0-					30
03	1612	N	648	-0-	-964	-0-	648	2			Y	-0-					30

SWEETMAN, J.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227967 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11544 - 11743

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229166 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10994 - 11955

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SNOW, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 229188 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10661 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COLLIE, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230397 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10846 - 11823

10	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	443	1	705	2	N	-0-					110
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	814	1	862	2	N	-0-					110
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	942	1	1012	2	N	37	122	1			25
							41	9									
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	601	1	1583	2	N	-0-					25
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	594	1	951	2	N	-0-					25
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	945	1	886	2	N	-0-					25

SONCO HOLDINGS LLC 801653
REYNOLDS, S. I. WELL #: 1 RRCID -> 067461 COMPL. DATE 04/30/1976 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10951 - 10976

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 037072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782

10	2821	X	6	-0-	-2815	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		744	-0-	744	744	743	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	T. A.		5	-0-	5	749	5	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	749					Y	-0-					-0-
*03	854	X	105	-0-	-749	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 038801 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11662 - 11860

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 043146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810

10	1488	X	667	-0-	-821	-0-	664	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 044249 COMPL. DATE 03/07/1968 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11714 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794

10	2170	X	1413	-0-	-757	-0-	1398	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	1595	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1781	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
01	3100	N	3437	-0-	337	337	3436	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1597	N	1260	-0-	-337	-0-	1256	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1549	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779

10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2488	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
12	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	1851	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2814	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	2268	X	1285	-0-	-983	-0-	1262	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
03	2604	X	819	-0-	-1785	-0-	806	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894

10	14B DENY		2	-0-	2	8	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833

10	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	1398	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	2340	N	1465	-0-	-875	-0-	1444	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1624	3	33	9	Y	30	30	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820

10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 1 RRCID -> 059218 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	479	-0-	-2528	-0-	478	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	279	-0-	-465	-0-	278	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	899	X	284	-0-	-615	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	812	X	199	-0-	-613	-0-	196	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8765	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074485 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076134 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083988 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	547	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 140964 COMPL. DATE 02/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 141271 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 2 RRCID -> 141719 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	685	-0-	-679	-0-	684	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 2 RRCID -> 142295 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2025	-0-	-1106	-0-	2011	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2529	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	3751	X	792	-0-	-2959	-0-	781	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	3751	X	2036	-0-	-1715	-0-	2017	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	3276	X	728	-0-	-2548	-0-	717	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2481	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 142336 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3271	-0-	-1534	-0-	3257	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4660	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4681	X	4338	-0-	-343	-0-	4313	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4681	X	3990	-0-	-691	-0-	3957	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	4228	X	3307	-0-	-921	-0-	3276	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
03	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	4072	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 142654 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3000	-0-	-1743	-0-	2985	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3928	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4743	X	3464	-0-	-1279	-0-	3441	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	4371	X	3148	-0-	-1223	-0-	3115	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
02	3948	X	2437	-0-	-1511	-0-	2408	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	3101	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	555	-0-	-499	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
11	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
12	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	1581	X	456	-0-	-1125	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	1428	X	774	-0-	-654	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	989	-0-	-220	-0-	989	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 143430 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3579	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1508	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2430	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2728	X	2281	-0-	-447	-0-	2256	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2464	X	837	-0-	-1627	-0-	833	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	2728	X	1918	-0-	-810	-0-	1882	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 144091 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1488	N	1072	-0-	-416	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	790	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 2 RRCID -> 144260 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1264	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1919	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2425	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2183	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1775	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1255	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2690	-0-	-875	-0-	2677	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3524	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3259	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
01	3751	X	2934	-0-	-817	-0-	2923	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	3248	X	1320	-0-	-1928	-0-	1311	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
03	3658	X	1166	-0-	-2492	-0-	1162	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	394	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	403	N	258	-0-	-145	-0-	254	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1881	-0-	-1498	-0-	1866	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3244	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2411	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3379	X	1995	-0-	-1384	-0-	1980	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2968	X	937	-0-	-2031	-0-	915	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
03	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3210	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 145317 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	948	-0-	-540	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1573	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	1705	X	1680	-0-	-25	-0-	1672	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	1512	X	936	-0-	-576	-0-	932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*03	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1433	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145371 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1079	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	3100	N	3455	-0-	355	355	3430	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
02	2800	N	2752	-0-	-48	307	2723	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
*03	953	N	646	-0-	-307	-0-	642	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

IRG CO., L.P. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 146521 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAMMEL, H. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149710 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 159473 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 160168 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1711	-0-	-1017	-0-	1698	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2273	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1641	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2883	X	1655	-0-	-1228	-0-	1631	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	2604	X	847	-0-	-1757	-0-	833	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	2387	X	1225	-0-	-1162	-0-	1217	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 4 RRCID -> 160980 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3225	-0-	-1735	-0-	3210	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4711	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4004	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	5270	X	4133	-0-	-1137	-0-	4098	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	4592	X	3167	-0-	-1425	-0-	3132	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	4633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161359 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	421	-0-	-540	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	901	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1178	X	458	-0-	-720	-0-	450	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	644	X	352	-0-	-292	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	930	X	561	-0-	-369	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 3 RRCID -> 166914 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11674 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1989	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1600	N	2639	-0-	1039	1039	2617	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	3100	N	2683	-0-	-417	622	2661	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	2334	N	1712	-0-	-622	-0-	1694	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1999	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2554	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169282 COMPL. DATE 07/05/1998 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11646 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 5 RRCID -> 179159 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11639 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2853	-0-	-1363	-0-	2838	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4196	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3326	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
01	4681	X	2915	-0-	-1766	-0-	2880	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
02	4228	X	940	-0-	-3288	-0-	911	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
03	4371	X	3196	-0-	-1175	-0-	3161	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 179633 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11618 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	1677	-0-	-927	-0-	1663	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	1600	N	1902	-0-	302	302	1884	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2148	N	1846	-0-	-302	-0-	1823	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1651	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1194	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1540	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 4 RRCID -> 180628 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11654 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1053	-0-	-993	-0-	1040	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1600	N	1797	-0-	197	197	1779	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
12	2068	N	1871	-0-	-197	-0-	1852	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1619	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 5 RRCID -> 180680 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11568 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2004	-0-	-755	-0-	1992	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2397	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1848	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
01	3069	X	1293	-0-	-1776	-0-	1287	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	2744	X	1583	-0-	-1161	-0-	1559	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2511	X	1946	-0-	-565	-0-	1917	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	581	-0-	-535	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	589	N	541	-0-	-48	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	2045	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3293	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3100	N	4866	-0-	1766	1766	4849	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	3100	N	2399	-0-	-701	1065	2387	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1196	N	131	-0-	-1065	-0-	103	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
*03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3530	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1932	-0-	-1478	-0-	1918	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2763	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2231	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	3813	X	1571	-0-	-2242	-0-	1559	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	2940	X	2002	-0-	-938	-0-	1970	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
03	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2614	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1478	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	1600	N	2071	-0-	471	471	2046	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2345	N	1874	-0-	-471	-0-	1852	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1957	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2242	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1914	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3024	-0-	-262	-0-	3011	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2252	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
12	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2427	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	3968	X	3111	-0-	-857	-0-	3079	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3584	X	2217	-0-	-1367	-0-	2197	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
03	3038	X	1232	-0-	-1806	-0-	1222	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	3587	-0-	-2148	-0-	3573	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6477	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5469	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	4670	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	5656	X	3894	-0-	-1762	-0-	3860	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	5171	3	46	9	Y	42	42	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2503	-0-	-783	-0-	2488	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3877	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3988	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2927	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6200	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
*03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4328	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	527	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	24	-0-	-720	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3604	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2652	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2520	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2244	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
*03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	716	-0-	-121	-0-	706	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	3100	N	3713	-0-	613	613	3705	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2019	-0-	-1267	-0-	2005	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2923	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2164	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	2914	X	2217	-0-	-697	-0-	2186	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
02	2632	X	1679	-0-	-953	-0-	1651	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	2632	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3878	-0-	-1454	-0-	3863	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5669	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4370	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
01	4371	X	4073	-0-	-298	-0-	4041	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
02	3500	X	3123	-0-	-377	-0-	3099	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5363	X	3470	-0-	-1893	-0-	3434	3	36	9	Y	33	33	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1782	-0-	-667	-0-	1768	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1887	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
12	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1933	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
01	2170	X	1808	-0-	-362	-0-	1782	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
02	1764	X	1622	-0-	-142	-0-	1610	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1984	X	1664	-0-	-320	-0-	1651	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1077	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1631	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1559	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
01	1891	X	887	-0-	-1004	-0-	885	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1708	X	1523	-0-	-185	-0-	1511	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
03	1705	X	312	-0-	-1393	-0-	308	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2046	-0-	-1302	-0-	2031	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3021	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1641	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
01	3038	X	2181	-0-	-857	-0-	2180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	2744	X	1230	-0-	-1514	-0-	1229	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3162	X	1702	-0-	-1460	-0-	1702	3			Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	1713	-0-	-1945	-0-	1696	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2692	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2347	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	3193	X	2077	-0-	-1116	-0-	2048	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	2884	X	1031	-0-	-1853	-0-	1005	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	2821	X	252	-0-	-2569	-0-	238	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	115	-0-	-1745	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	456	-0-	-443	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	790	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	626	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	673	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790

10	4526	X	2770	-0-	-1756	-0-	2755	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
11	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3932	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3801	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	4681	X	4126	-0-	-555	-0-	4089	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	4228	X	2395	-0-	-1833	-0-	2330	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
03	4092	X	3507	-0-	-585	-0-	3434	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760

10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2	2	1			-0-
12	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1018	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	1116	X	997	-0-	-119	-0-	991	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1060	3	4	9	N	4	4	1			-0-
*03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2122	3	13	9	N	12	12	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811

10	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3167	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4598	3	24	9	N	22	22	1			-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3966	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3712	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
*03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4149	3	26	9	N	24	24	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715

10	4712	X	2835	-0-	-1877	-0-	2820	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	4560	X	4256	-0-	-304	-0-	4231	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	4681	X	3172	-0-	-1509	-0-	3149	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	4429	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	4284	X	2453	-0-	-1831	-0-	2421	3	32	9	N	29	29	1			-0-
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	3963	3	41	9	N	37	37	1			-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090

10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	N	2	2	1			-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	420	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3	3	1			-0-

TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132

10	2604	N	1911	-0-	-693	-0-	1898	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	2670	N	2123	-0-	-547	-0-	2102	3	21	9	N	19	19	1			-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3	11	9	N	10	10	1			-0-
01	1922	N	958	-0-	-964	-0-	947	3	11	9	N	10	10	1			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	N	3	3	1			-0-
*03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916

10	465	N	453	-0-	-12	-0-	449	3	4	9	N	4	4	1			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	3	6	9	N	5	5	1			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	3	4	9	N	4	4	1			-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	323	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	470	3	7	9	N	6	6	1			-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	3	8	9	N	7	7	1			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	2784	-0-	-2269	-0-	2769	3	15	9	N	14	14	1			-0-
11	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5176	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	4929	X	3856	-0-	-1073	-0-	3832	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	4960	X	3586	-0-	-1374	-0-	3557	3	29	9	N	26	26	1			-0-
02	4480	X	1536	-0-	-2944	-0-	1513	3	23	9	N	21	21	1			-0-
03	5363	X	152	-0-	-5211	-0-	149	3	3	9	N	3	3	1			-0-

INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12 WELL #: 1 RRCID -> 214918 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11678 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	906	3	13	9	N	12	12	1			-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	969	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1092	3	26	9	N	24	24	1			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1092	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1355	3	29	9	N	26	26	1			-0-
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	763	3	25	9	N	23	23	1			-0-

ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221422 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11641 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	359	-0-	-354	-0-	358	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4335	3	18	9	N	16	16	1			-0-
12	3100	N	3692	-0-	592	592	3668	3	24	9	N	22	22	1			-0-
01	3100	N	2990	-0-	-110	482	2964	3	26	9	N	24	24	1			-0-
02	2291	N	1809	-0-	-482	-0-	1783	3	26	9	N	24	24	1			-0-
*03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1365	3	18	9	N	16	16	1			-0-

DEAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222244 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11870 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3150	-0-	-725	-0-	3133	3	17	9	N	15	15	1			-0-
11	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4878	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3302	3	25	9	N	23	23	1			-0-
01	4526	X	2662	-0-	-1864	-0-	2640	3	22	9	N	20	20	1			-0-
02	4088	X	2448	-0-	-1640	-0-	2424	3	24	9	N	22	22	1			-0-
03	4619	X	4292	-0-	-327	-0-	4246	3	46	9	N	42	42	1			-0-

LAUGHLIN WELL #: 4 RRCID -> 227959 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11624 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3629	-0-	-1052	-0-	3615	3	14	9	N	13	13	1			-0-
11	4530	X	3914	-0-	-616	-0-	3889	3	25	9	N	23	23	1			-0-
12	4681	X	3432	-0-	-1249	-0-	3409	3	23	9	N	21	21	1			-0-
01	4681	X	3775	-0-	-906	-0-	3747	3	28	9	N	25	25	1			-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7136	3	34	9	N	31	31	1			-0-
*03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4748	3	46	9	N	42	42	1			-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051844 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11716 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	930	-0-	-465	-0-	486	1	444	2	N	-0-					141
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	623	1	583	2	N	-0-					141
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	769	1	537	2	N	-0-					141
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	761	1	545	2	N	-0-					141
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	712	1	504	2	N	-0-					141
*03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	783	1	613	2	N	-0-					141

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	78 8	1 9	161	2	N	7					148
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	96 14	1 9	234	2	N	13					161
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	244	2	N	12					173
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	102 17	1 9	322	2	N	15					188
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	96 12	1 9	193	2	N	11					199
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	96 11	1 9	198	2	N	10					209

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	169	-0-	-358	-0-	140	1	29	2	N	-0-					114
11	630	N	360	-0-	-270	-0-	290	1	70	2	N	-0-					114
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	224	1	47	2	N	-0-					114
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	47	1	8	2	N	-0-					114
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	352	1	78	2	N	-0-					114
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	347	1	63	2	N	-0-					114

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	229	1	238	2	N	-0-					3
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	440	1	367	2	N	-0-					3
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	299	1	165	2	N	-0-					3
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	377	1	253	2	N	-0-					3
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	314	1	181	2	N	-0-					3
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	104	1	111	2	N	-0-					3

HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 114387 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137770 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 155607 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	359	1	74	2	N	-0-					28
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	280	1	67	2	N	-0-					28
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	244	1	51	2	N	-0-					28
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	231	1	39	2	N	-0-					28
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	169	1	37	2	N	-0-					28
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	160	1	29	2	N	-0-					28

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	151	1	88	2	N	-0-					35
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	263	1	131	2	N	-0-					35
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	143	1	66	2	N	-0-					35
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	114	1	42	2	N	-0-					35
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	341	1	268	2	N	-0-					35
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	230	1	121	2	N	-0-					35

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	35	1	7	2	N	-0-					79
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	52	1	13	2	N	-0-					79
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	61	1	13	2	N	-0-					79
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	113	1	19	2	N	-0-					79
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	34	1	8	2	N	-0-					79
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	13	1	2	2	N	-0-					79

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	158	1	164	2	Y	-0-			19
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	288	1	240	2	Y	-0-			19
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	164	1	91	2	Y	-0-			19
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	249	1	167	2	Y	-0-			19
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	187	1	108	2	Y	-0-			19
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			19

GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

10	341	N	258	-0-	-83	-0-	163	1	95	2	N	-0-			205
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	221	1	111	2	N	-0-			205
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	151	1	70	2	N	-0-			205
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	292	1	108	2	N	-0-			205
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	116	1	91	2	N	-0-			205
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	153	1	81	2	N	-0-			205

HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	225	1	234	2	Y	-0-			60
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	292	1	243	2	Y	-0-			60
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	523	1	288	2	Y	-0-			60
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	359	1	241	2	Y	-0-			60
02	308	N	229	-0-	-79	-0-	145	1	84	2	Y	-0-			60
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	610	1	649	2	Y	-0-			60

ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 7 RRCID -> 180889 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11686 - 11862

10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			175
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			175
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			175
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			175
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181758 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11718 - 11908

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26

WILCO GAS UNIT NO 1 WELL #: 4 RRCID -> 182627 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11758 - 11926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JONES, JACK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191639 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11691 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	44	1	9	2	Y	-0-					26
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	127	1	31	2	Y	-0-					26
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	136	1	28	2	Y	-0-					26
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	178	1	30	2	Y	-0-					26
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	2	Y	-0-					26
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	98	1	18	2	Y	-0-					26

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191973 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11775 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	270	1	65	2	N	-0-					53
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	288	1	60	2	N	-0-					53
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	451	1	76	2	N	-0-					53
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	180	1	40	2	N	-0-					53
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	231	1	42	2	N	-0-					53

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194458 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11702 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 195055 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11775 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212650 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11656 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	345	-0-	-182	-0-	218	1	127	2	N	-0-					183
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	356	1	179	2	N	-0-					183
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	462	1	215	2	N	-0-					183
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	462	1	170	2	N	-0-					183
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	243	1	191	2	N	-0-					183
03	682	N	571	-0-	-111	-0-	373	1	197	2	N	1					184
							1	9									

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214123 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11686 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221838 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	731	-0-	-850	-0-	380	1	351	2	N	-0-					86
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1174	1	904	2	N	-0-					86
12	1395	N	721	-0-	-674	-0-	448	1	273	2	N	-0-					86
01	744	N	703	-0-	-41	-0-	448	1	255	2	N	-0-					86
02	1736	N	467	-0-	-1269	-0-	260	1	207	2	N	-0-					86
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					86

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 224335 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 1 RRCID -> 096438 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793

10	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
11	480	X	348	-0-	-132	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	403	X	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	364	X	303	-0-	-61	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	372	X	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 183169 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854

10	2387	N	2110	-0-	-277	-0-	2077	2	33	9	Y	30	88	1			36
11	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	3358	2	15	9	Y	14					50
12	3720	X	1852	-0-	-1868	-0-	1852	2			Y	-0-					50
01	3720	X	2198	-0-	-1522	-0-	2198	2			Y	-0-					50
02	3136	X	1496	-0-	-1640	-0-	1496	2			Y	-0-					50
03	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3233	2	56	9	Y	51					101

WILLIAMS -T- WELL #: 2 RRCID -> 187315 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
WILLIAMS -T- WELL #: 4 RRCID -> 197190 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILLIAMS -T- WELL #: 3 RRCID -> 198329 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	318	2	13	9	Y	12					19
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5					24
12	713	X	428	-0-	-285	-0-	415	2	13	9	Y	12					36
01	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1373	2	22	9	Y	20					56
02	1876	X	802	-0-	-1074	-0-	798	2	4	9	Y	4					60
03	2077	X	1379	-0-	-698	-0-	1347	2	32	9	Y	29	53	1			36

INMAN -A- WELL #: 3 RRCID -> 198859 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 2 RRCID -> 199103 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 4 RRCID -> 199702 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 3 RRCID -> 201344 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INMAN -A- WELL #: 6 RRCID -> 202062 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 202129 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 4 RRCID -> 202335 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10984 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	775	X	438	-0-	-337	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	700	X	6	-0-	-694	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

INMAN -A- WELL #: 5 RRCID -> 202495 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10938 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			21
11	150	X	26	-0-	-124	-0-	11	2	15	9	Y	14					35
12	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					35
01	155	X	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					35
02	84	X	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					35
03	124	X	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					35

MARTIN -L- WELL #: 7 RRCID -> 203315 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF. 10889 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS -T- WELL #: 5 RRCID -> 203561 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11768 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	1652	-0-	-1417	-0-	1638	2	14	9	Y	13					19
11	3180	X	933	-0-	-2247	-0-	913	2	20	9	Y	18					37
12	2387	X	1103	-0-	-1284	-0-	1091	2	12	9	Y	11					48
01	2387	X	1524	-0-	-863	-0-	1502	2	22	9	Y	20					68
02	1484	X	872	-0-	-612	-0-	866	2	6	9	Y	5					73
*03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2657	2	78	9	Y	71	64	1			80

WILLIAMS -T- WELL #: 7 RRCID -> 203948 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11709 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	305	-0-	-191	-0-	292	2	13	9	Y	12					20
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	741	2	14	9	Y	13					33
12	1612	N	949	-0-	-663	-0-	948	2	1	9	Y	1					34
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	705	2	21	9	Y	19					53
02	700	N	377	-0-	-323	-0-	373	2	4	9	Y	4					57
03	961	N	320	-0-	-641	-0-	320	2			Y	-0-	50	1			7

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 9 RRCID -> 204262 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11836 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MARTIN -L- WELL #: 6 RRCID -> 204392 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11748 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN -L- WELL #: 5 RRCID -> 204538 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11724 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT WELL #: 1 RRCID -> 205282 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11630 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	172	-0-	-1223	-0-	171	2	1	9	Y	1					29
11	1500	X	455	-0-	-1045	-0-	409	2	46	9	Y	42					71
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4627	2	100	9	Y	91	126	1			36
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3236	2	69	9	Y	63					99
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2811	2	33	9	Y	30	78	1			51
03	4712	X	2025	-0-	-2687	-0-	1986	2	39	9	Y	35					86

WILLIAMS -T- WELL #: 8 RRCID -> 205286 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11730 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 1 RRCID -> 206314 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7892	X	1551	-0-	-6341	-0-	1551	2			Y	-0-					100
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5188	2	69	9	Y	63					163
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5077	2	83	9	Y	75	126	1			112
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3949	2	54	9	Y	49					161
02	4900	X	4320	-0-	-580	-0-	4305	2	15	9	Y	14	132	1			43
03	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	4445	2	53	9	Y	48					91

WILLIAMS -T- WELL #: 6 RRCID -> 207051 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	2	-0-	-711	-0-	1	2	1	9	Y	1					24
11	1410	X	1022	-0-	-388	-0-	991	2	31	9	Y	28					52
12	1457	X	855	-0-	-602	-0-	816	2	39	9	Y	35	69	1			18
01	620	X	332	-0-	-288	-0-	324	2	8	9	Y	7					25
02	952	X	839	-0-	-113	-0-	811	2	28	9	Y	25	29	1			21
03	1054	X	710	-0-	-344	-0-	651	2	59	9	Y	54					75

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
CHOUT WELL #: 2 RRCID -> 207820 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	719	-0-	-1296	-0-	718	2	1	9	Y	1					32
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29	9	Y	26					58
12	2015	X	1427	-0-	-588	-0-	1410	2	17	9	Y	15	57	1			16
01	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	1671	2	32	9	Y	29					45
02	2044	X	1927	-0-	-117	-0-	1902	2	25	9	Y	23	33	1			35
*03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2941	2	39	9	Y	35					70

SOUTH GILMER WELL #: 2 RRCID -> 208928 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770

10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					60
11	960	X	452	-0-	-508	-0-	439	2	13	9	Y	12					72
12	992	X	591	-0-	-401	-0-	591	2			Y	-0-	48	1			24
01	992	X	772	-0-	-220	-0-	739	2	33	9	Y	30					54
02	420	X	303	-0-	-117	-0-	294	2	9	9	Y	8	44	1			18
03	589	X	477	-0-	-112	-0-	445	2	32	9	Y	29					47

CHOUT WELL #: 3 RRCID -> 219202 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-	4	1			-0-
01	T. A.		47	-0-	47	111	47	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		89	-0-	89	200	89	2			Y	-0-					-0-
*03	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					Y	-0-					-0-

CHOUT #3 WELL #: 1 RRCID -> 219205 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH GILMER WELL #: 3 RRCID -> 222548 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN -L- WELL #: 10 RRCID -> 224025 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	26	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHOUT 2 WELL #: 2 RRCID -> 224644 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760

10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					17
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	639	2	17	9	Y	15					32
12	868	X	499	-0-	-369	-0-	479	2	20	9	Y	18	42	1			8
01	868	X	694	-0-	-174	-0-	665	2	29	9	Y	26					34
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	829	2	29	9	Y	26	32	1			28
03	682	X	423	-0-	-259	-0-	404	2	19	9	Y	17					45

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
INMAN -A- WELL #: 10 RRCID -> 225080 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	8	-0-	-736	-0-	8	2			Y	-0-	24	1			10
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WILLIAMS "T" WELL #: 10 RRCID -> 227583 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1

XTO ENERGY INC. 945936
BREYER, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 232489 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10698 - 10868

10	558	N	443	-0-	-115	-0-	425	2	18	9	N	16	104	1			7
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					7
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					7
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					7
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					7
03	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					7

GLADEWATER (HAYNESVILLE) 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PHILLIPS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103640 COMPL. DATE 10/11/1981 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11601 - 11634

10	7564	X	2402	-0-	-5162	-0-	680	1	1722	2	N	-0-					187
11	7320	X	5571	-0-	-1749	-0-	687	1	4819	2	N	59	169	1			77
							65	9									
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1080	1	7367	2	N	25					102
							28	9									
01	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	1002	1	9265	2	N	5					107
							6	9									
02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	947	1	8565	2	N	20					127
							22	9									
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					127

FENTON, A. WELL #: 1 RRCID -> 105727 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11610 - 11648

10	6417	X	4239	-0-	-2178	-0-	4228	2	11	9	N	10					225
11	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7194	2	351	9	N	319	359	1			185
12	6138	X	4668	-0-	-1470	-0-	4489	2	179	9	N	163	183	1			165
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7544	2	111	9	N	101					266
02	7056	X	3390	-0-	-3666	-0-	3351	2	39	9	N	35	197	1			104
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					104

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PHILLIPS E GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11908 PERF.11652 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22103	X	12554	-0-	-9549	-0-	1190	1	11280	2	N	76					305
							84	9									
11	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	2040	1	20172	2	N	70	150	1			225
							77	9									
12	20181	X	18295	-0-	-1886	-0-	1836	1	16379	2	N	73	180	1			118
							80	9									
01	21483	X	19078	-0-	-2405	-0-	1745	1	17223	2	N	100					218
							110	9									
02	20804	X	15785	-0-	-5019	-0-	1564	1	14099	2	N	111					329
							122	9									
03	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					329

FENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 147766 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11683 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	9044	-0-	-1620	-0-	1237	1	7680	2	N	115	180	1			177
							127	9									
11	10320	X	9850	-0-	-470	-0-	1222	1	8496	2	N	120	175	1			122
							132	9									
12	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	1211	1	9425	2	N	126	171	1			77
							139	9									
01	10106	X	7942	-0-	-2164	-0-	1092	1	6773	2	N	70					147
							77	9									
02	9184	X	8858	-0-	-326	-0-	1014	1	7686	2	N	144	188	1			103
							158	9									
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					103

COWRIE ENERGY LLC 183056
BARKSDALE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 109194 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11600 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14515	2	2	9	N	2					20
11	15990	X	11979	-0-	-4011	-0-	11977	2	2	9	N	2					22
12	16523	X	12838	-0-	-3685	-0-	12817	2	21	9	N	19					41
01	15407	X	10979	-0-	-4428	-0-	10836	2	143	9	N	130	115	1			56
02	13104	X	9293	-0-	-3811	-0-	9284	2	9	9	N	8					64
03	14508	X	14205	-0-	-303	-0-	14205	2			N	-0-					64

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5154	-0-	5154	15522	5150	2	4	9	Y	4					45
11	19776	X	4254	-0-	-15522	-0-	4250	2	4	9	Y	4					49
12	5859	X	4552	-0-	-1307	-0-	4548	2	4	9	Y	4					53
01	5456	X	3849	-0-	-1607	-0-	3845	2	4	9	Y	4					57
02	4648	X	3300	-0-	-1348	-0-	3294	2	6	9	Y	5					62
03	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	5040	2	2	9	Y	2					64

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521

10	DLQ	G-10	5127	-0-	5127	14356	5124	2	3	9	Y	3					81
11	18335	X	3979	-0-	-14356	-0-	3977	2	2	9	Y	2					83
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6085	2	4	9	Y	4					87
01	7533	X	5148	-0-	-2385	-0-	5145	2	3	9	Y	3					90
02	6804	X	3499	-0-	-3305	-0-	3495	2	4	9	Y	4					94
*03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			Y	-0-					94

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136112 COMPL. DATE 08/18/1990 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11656 - 11795

10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					76
11	4140	X	3091	-0-	-1049	-0-	3091	2			N	-0-					76
12	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	3308	2			N	-0-					76
01	3968	X	2796	-0-	-1172	-0-	2796	2			N	-0-	19	1			57
02	3388	X	2396	-0-	-992	-0-	2396	2			N	-0-					57
03	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2			N	-0-					57

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141740 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11443 - 11496

10	DLQ	G-10	1525	-0-	1525	4593	1522	2	3	9	Y	3					32
11	2900	N	1259	-0-	-1641	2952	1256	2	3	9	Y	3					35
12	3100	N	1346	-0-	-1754	1198	1344	2	2	9	Y	2					37
01	2337	N	1139	-0-	-1198	-0-	1136	2	3	9	Y	3					40
02	1176	N	977	-0-	-199	-0-	973	2	4	9	Y	4					44
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	Y	2					46

JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156405 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11470 - 11575

10	DLQ	G-10	7494	-0-	7494	22555	7491	2	3	9	Y	3					74
11	28737	X	6182	-0-	-22555	-0-	6182	2			Y	-0-					74
12	8525	X	6617	-0-	-1908	-0-	6615	2	2	9	Y	2					76
01	7936	X	5596	-0-	-2340	-0-	5593	2	3	9	Y	3					79
02	6776	X	4829	-0-	-1947	-0-	4792	2	37	9	Y	34	95	1			18
03	7502	X	7332	-0-	-170	-0-	7331	2	1	9	Y	1					19

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 168474 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11432 - 11627

10	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6555	2	2	9	N	2					26
11	7230	X	5411	-0-	-1819	-0-	5409	2	2	9	N	2					28
12	7471	X	5790	-0-	-1681	-0-	5789	2	1	9	N	1					29
01	6944	X	4926	-0-	-2018	-0-	4894	2	32	9	N	29	38	1			20
02	5936	X	4196	-0-	-1740	-0-	4193	2	3	9	N	3					23
03	6572	X	6496	-0-	-76	-0-	6415	2	81	9	N	74					97

GLADEWATER G.U. NO. 12 WELL #: 3 RRCID -> 169987 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11392 - 11540

10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2692	2	12	9	N	11					142
11	2970	X	2228	-0-	-742	-0-	2222	2	6	9	N	5					147
12	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2377	2	2	9	N	2					149
01	2883	X	2012	-0-	-871	-0-	2010	2	2	9	N	2	19	1			132
02	2072	N	1724	-0-	-348	-0-	1722	2	2	9	N	2					134
*03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1					135

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 224076 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11426 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3009	-0-	3009	8429	3009	2			Y	-0-					114
11	10764	X	2335	-0-	-8429	-0-	2335	2			Y	-0-					114
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					114
01	4433	X	3022	-0-	-1411	-0-	3022	2			Y	-0-					114
02	4004	X	2053	-0-	-1951	-0-	2053	2			Y	-0-					114
*03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-					114

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101746 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	3935	3			N	-0-					138
11	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					138
12	4650	X	3206	-0-	-1444	-0-	3206	3			N	-0-					138
01	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	3			N	-0-					138
02	5880	X	4031	-0-	-1849	-0-	4031	3			N	-0-					138
03	6510	X	5557	-0-	-953	-0-	5557	3			N	-0-					138

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123387 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	1751	-0-	-508	-0-	107	1	1644	3	N	-0-					157
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	175	1	2475	3	N	-0-					157
12	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	108	1	1332	3	N	-0-					157
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	130	1	1645	3	N	-0-					157
02	2380	X	1577	-0-	-803	-0-	94	1	1483	3	N	-0-					157
03	2635	X	1936	-0-	-699	-0-	112	1	1824	3	N	-0-					157

O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235745 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	3769	-0-	-2524	-0-	231	1	3538	3	N	-0-					102
11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	558	1	7921	3	N	-0-					102
12	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	614	1	7547	3	N	-0-					102
01	6107	X	5668	-0-	-439	-0-	417	1	5251	3	N	-0-					102
02	7924	X	4763	-0-	-3161	-0-	285	1	4478	3	N	-0-					102
03	8773	X	6889	-0-	-1884	-0-	397	1	6492	3	N	-0-					102

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163197 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11790 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2208	2	88	9	Y	80	74	1			64
11	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	2026	2	67	9	Y	61	72	1			53
12	2201	N	1962	-0-	-239	-0-	1890	2	72	9	Y	65	69	1			49
01	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	1463	2	70	9	Y	64	64	1			49
02	1960	N	1561	-0-	-399	-0-	1502	2	59	9	Y	54	55	1			48
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	1998	2	86	9	Y	78	61	1			65

SHEER ENERGY, LLC 772753
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
GLADEWATER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 080811 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11534 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	603	1	10177	2	Y	-0-					-0-
11	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	705	1	9934	2	Y	-0-					-0-
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	681	1	9810	2	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9413	-0-	-755	-0-	591	1	8822	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	7181	-0-	-2003	-0-	450	1	6731	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	9548	-0-	-620	-0-	578	1	8970	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 086951 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11544 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 087549 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11555 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	14271	-0-	-547	-0-	798	1	13466	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
11	14970	X	14062	-0-	-908	-0-	932	1	13123	2	Y	6					9
							7	9									
12	15469	X	14558	-0-	-911	-0-	945	1	13605	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
01	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	885	1	13224	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	13524	X	9134	-0-	-4390	-0-	573	1	8555	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	14570	X	13575	-0-	-995	-0-	822	1	12746	2	Y	6					8
							7	9									

GLADEWATER GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 088946 COMPL. DATE 04/14/1980 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11608 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	7	1	111	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	7	1	105	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 10 WELL #: 1 RRCID -> 089516 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11544 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8246	X	6893	-0-	-1353	-0-	385	1	6493	2	Y	14	22	1			8
							15	9									
11	7980	X	7312	-0-	-668	-0-	484	1	6814	2	Y	13					21
							14	9									
12	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	514	1	7405	2	Y	17	21	1			17
							19	9									
01	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	521	1	7787	2	Y	18	21	1			14
							20	9									
02	6832	X	6410	-0-	-422	-0-	401	1	5997	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
*03	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	508	1	7874	2	Y	16					21
							18	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 089993 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1786	-0-		-260	-0-	98	1	1655	2	Y	30	49	1			15
								33	9									
11	2010	N	1954	-0-		-56	-0-	127	1	1794	2	Y	30					45
								33	9									
12	1953	N	1655	-0-		-298	-0-	105	1	1510	2	Y	36	45	1			36
								40	9									
01	1889	N	1889	-0-		-0-	-0-	116	1	1730	2	Y	39	45	1			30
								43	9									
02	1820	N	1150	-0-		-670	-0-	71	1	1057	2	Y	20	39	1			11
								22	9									
03	1643	N	1430	-0-		-213	-0-	85	1	1313	2	Y	29					40
								32	9									

GLADEWTR G U 11 WELL #: 1 RRCID -> 090854 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11498 - 11584

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 091203 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11598 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9763	X	9763	-0-		-0-	-0-	486	1	9271	2	Y	5	6	1			5
								6	9									
11	8580	X	8580	-0-		-0-	-0-	428	1	8148	2	Y	4					9
								4	9									
12	9243	X	9243	-0-		-0-	-0-	457	1	8782	2	Y	4	6	1			7
								4	9									
01	9335	X	9335	-0-		-0-	-0-	459	1	8872	2	Y	4	6	1			5
								4	9									
02	7315	X	7315	-0-		-0-	-0-	377	1	6934	2	Y	4	6	1			3
								4	9									
*03	8906	X	8906	-0-		-0-	-0-	436	1	8464	2	Y	5					8
								6	9									

GLADEWTR GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 091552 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11556 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3269	-0-		169	169	182	1	3069	2	Y	16	19	1			5
								18	9									
11	2408	N	2239	-0-		-169	-0-	147	1	2077	2	Y	14					19
								15	9									
12	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	168	1	2420	2	Y	17	19	1			17
								19	9									
01	2368	X	2368	-0-		-0-	-0-	147	1	2201	2	Y	18	21	1			14
								20	9									
02	891	X	891	-0-		-0-	-0-	55	1	827	2	Y	8	19	1			3
								9	9									
*03	1964	X	1964	-0-		-0-	-0-	118	1	1829	2	Y	15					18
								17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHEPPERD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 095959 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6250	-0-	-973	-0-	311	1	5928	2	Y	10	14	1			10
							11	9									
11	6990	X	6139	-0-	-851	-0-	306	1	5823	2	Y	9					19
							10	9									
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	360	1	6907	2	Y	11	14	1			16
							12	9									
01	6696	X	6457	-0-	-239	-0-	317	1	6129	2	Y	10	14	1			12
							11	9									
02	6020	X	4850	-0-	-1170	-0-	250	1	4591	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	7285	X	6665	-0-	-620	-0-	326	1	6328	2	Y	10					17
							11	9									

WADY, RM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 097475 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	206	1	3936	2	Y	11	15	1			12
							12	9									
11	4020	X	3980	-0-	-40	-0-	198	1	3771	2	Y	10					22
							11	9									
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	204	1	3919	2	Y	12	16	1			18
							13	9									
01	4154	X	3958	-0-	-196	-0-	194	1	3751	2	Y	12	17	1			13
							13	9									
02	3752	X	3243	-0-	-509	-0-	167	1	3067	2	Y	8	14	1			7
							9	9									
03	4154	X	3938	-0-	-216	-0-	192	1	3733	2	Y	12					19
							13	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097944 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11448 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6272	-0-	-2191	-0-	312	1	5954	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
11	7950	X	5704	-0-	-2246	-0-	285	1	5416	2	Y	3					8
							3	9									
12	8215	X	6501	-0-	-1714	-0-	322	1	6173	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
01	8215	X	6547	-0-	-1668	-0-	322	1	6222	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	6384	X	4842	-0-	-1542	-0-	250	1	4588	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	322	1	6245	2	Y	4					7
							4	9									

JOHNSON, H. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 100010 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU12 WELL #: 1 RRCID -> 100030 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11494 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	142	1	2399	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2470	-0-	-110	-0-	164	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2552	-0-	-114	-0-	166	1	2386	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2469	-0-	-197	-0-	155	1	2314	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	967	-0-	-1329	-0-	61	1	906	2	Y	-0-					-0-
*03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 101032 COMPL. DATE 06/21/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPPERD GU B-1 WELL #: B 1 RRCID -> 102199 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11329 - 11456

10	11501	X	8650	-0-	-2851	-0-	431	1	8219	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	8227	-0-	-2903	-0-	411	1	7816	2	Y	-0-					-0-
12	10447	X	8083	-0-	-2364	-0-	400	1	7683	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8058	-0-	-1149	-0-	397	1	7661	2	Y	-0-					-0-
02	8260	X	5393	-0-	-2867	-0-	278	1	5115	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8178	-0-	-471	-0-	401	1	7777	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 102963 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796

10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	88	119	1			84
							97	9									
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	2	Y	77					161
							85	9									
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1672	2	Y	98	123	1			136
							108	9									
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	85	1	1635	2	Y	94	126	1			104
							103	9									
02	1372	N	1217	-0-	-155	-0-	59	1	1088	2	Y	64	112	1			56
							70	9									
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	88	1	1701	2	Y	96					152
							106	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105729 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548

10	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	516	1	9836	2	Y	6	8	1			6
							7	9									
11	10050	X	9913	-0-	-137	-0-	495	1	9412	2	Y	5					11
							6	9									
12	10385	X	8574	-0-	-1811	-0-	424	1	8143	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
01	10385	X	7664	-0-	-2721	-0-	377	1	7280	2	Y	6	8	1			7
							7	9									
02	9352	X	7756	-0-	-1596	-0-	400	1	7345	2	Y	10	13	1			4
							11	9									
03	10354	X	9695	-0-	-659	-0-	474	1	9214	2	Y	6					10
							7	9									

VICTORY, SP JR. WELL #: 1 RRCID -> 106959 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584

10	10447	X	5005	-0-	-5442	-0-	145	1	4848	2	Y	11	19	1			21
							12	9									
11	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	312	1	10407	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
12	9672	X	8006	-0-	-1666	-0-	233	1	7755	2	Y	16	19	1			19
							18	9									
01	9672	X	8278	-0-	-1394	-0-	240	1	8016	2	Y	20	19	1			20
							22	9									
02	10024	X	6366	-0-	-3658	-0-	185	1	6162	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
03	11098	X	3200	-0-	-7898	-0-	93	1	3090	2	Y	15	19	1			14
							17	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MONEY, A. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106976 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	223	-0-	-107	-0-	8	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 107666 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650

10	12927	X	6983	-0-	-5944	-0-	367	1	6543	2	Y	66	51	1			47
							73	9									
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	570	1	12289	2	Y	109	103	1			53
							120	9									
12	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	564	1	10800	2	Y	97	102	1			48
							107	9									
01	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	555	1	11499	2	Y	109	104	1			53
							120	9									
02	12124	X	9634	-0-	-2490	-0-	484	1	9056	2	Y	85	106	1			32
							94	9									
03	13423	X	9977	-0-	-3446	-0-	514	1	9369	2	Y	85	101	1			16
							94	9									

GLADWTR GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 108870 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782

10	8556	X	5661	-0-	-2895	-0-	294	1	5237	2	Y	118	94	1			84
							130	9									
11	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	395	1	8514	2	Y	197	186	1			95
							217	9									
12	8277	X	7397	-0-	-880	-0-	357	1	6839	2	Y	183	191	1			87
							201	9									
01	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	377	1	7809	2	Y	197	189	1			95
							217	9									
02	8512	X	6155	-0-	-2357	-0-	304	1	5683	2	Y	153	191	1			57
							168	9									
03	9424	X	7398	-0-	-2026	-0-	375	1	6843	2	Y	164	188	1			33
							180	9									

GLADEWTR GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 110442 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882

10	7998	X	6488	-0-	-1510	-0-	335	1	5970	2	Y	166	128	1			118
							183	9									
11	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	483	1	10426	2	Y	276	261	1			133
							304	9									
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	430	1	8236	2	Y	248	261	1			120
							273	9									
01	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	459	1	9507	2	Y	277	264	1			133
							305	9									
02	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	358	1	6695	2	Y	201	255	1			79
							221	9									
*03	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	408	1	7436	2	Y	224	256	1			47
							246	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 16 WELL #: 1R RRCID -> 111253 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7843	X	4675	-0-	-3168	-0-	136	1	4525	2	Y	13	19	1			24
							14	9									
11	7590	X	7322	-0-	-268	-0-	213	1	7084	2	Y	23	22	1			25
							25	9									
12	7843	X	5052	-0-	-2791	-0-	147	1	4886	2	Y	17	21	1			21
							19	9									
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	214	1	7127	2	Y	20	19	1			22
							22	9									
02	6832	X	5828	-0-	-1004	-0-	169	1	5636	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
03	7564	X	6855	-0-	-709	-0-	199	1	6633	2	Y	21	24	1			18
							23	9									

GLADEWTR GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 111677 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, E.L. DR. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 115888 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584

10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1261	-0-	-179	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	60	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1219	-0-	-269	-0-	60	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1062	-0-	-114	-0-	55	1	1007	2	Y	-0-					-0-
*03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	81	1	1574	2	Y	-0-					-0-

GLADEWTR GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 126226 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747

10	15655	X	7182	-0-	-8473	-0-	7121	2	61	9	Y	55	120	1			39
11	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	15695	2	108	9	Y	98					137
12	14291	X	12038	-0-	-2253	-0-	11913	2	125	9	Y	114	139	1			112
01	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13566	2	135	9	Y	123	140	1			95
02	14336	X	8364	-0-	-5972	-0-	8256	2	108	9	Y	98	155	1			38
03	15872	X	12823	-0-	-3049	-0-	12695	2	128	9	Y	116					154

GLADEWATER GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 127272 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667

10	2387	X	730	-0-	-1657	-0-	710	2	20	9	Y	18	40	1			11
11	2190	X	1408	-0-	-782	-0-	1374	2	34	9	Y	31					42
12	1705	X	585	-0-	-1120	-0-	548	2	37	9	Y	34	42	1			34
01	1519	X	975	-0-	-544	-0-	934	2	41	9	Y	37	42	1			29
02	1316	N	487	-0-	-829	-0-	453	2	34	9	Y	31	48	1			12
*03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	647	2	39	9	Y	35					47

GLADEWATER GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 128032 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607

10	186	N	120	-0-	-66	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 9 WELL #: 2 RRCID -> 128116 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	8238	-0-	-4906	-0-	435	1	7752	2	Y	46	35	1			33
							51	9									
11	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	553	1	11925	2	Y	73	69	1			37
							80	9									
12	11501	X	10729	-0-	-772	-0-	528	1	10126	2	Y	68	73	1			32
							75	9									
01	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	604	1	12512	2	Y	79	73	1			38
							87	9									
02	11732	X	9334	-0-	-2398	-0-	470	1	8798	2	Y	60	75	1			23
							66	9									
03	12989	X	10453	-0-	-2536	-0-	540	1	9841	2	Y	65	74	1			14
							72	9									

GLADEWTR GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 128452 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	6274	-0-	-3677	-0-	330	1	5875	2	Y	63	48	1			45
							69	9									
11	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	488	1	10529	2	Y	103	98	1			50
							113	9									
12	10013	X	8751	-0-	-1262	-0-	429	1	8215	2	Y	97	101	1			46
							107	9									
01	10013	X	7920	-0-	-2093	-0-	360	1	7451	2	Y	99	95	1			50
							109	9									
02	10388	X	7395	-0-	-2993	-0-	371	1	6939	2	Y	77	97	1			30
							85	9									
03	11501	X	9324	-0-	-2177	-0-	480	1	8749	2	Y	86	99	1			17
							95	9									

GLADEWATER GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 129624 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	190	1	3211	2	Y	21	30	1			11
							23	9									
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	182	1	2563	2	Y	18					29
							20	9									
12	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	181	1	2611	2	Y	21	29	1			21
							23	9									
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	24	27	1			18
							26	9									
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	140	1	2089	2	Y	15	26	1			7
							17	9									
03	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	91	1	1404	2	Y	11					18
							12	9									

GLADEWTR GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 130171 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 2 RRCID -> 131654 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	3276	-0-		-1622	-0-	94	1	3139	2	Y	39	68	1			76
								43	9									
11	4845	X	4845	-0-		-0-	-0-	139	1	4631	2	Y	68	67	1			77
								75	9									
12	4743	X	4062	-0-		-681	-0-	117	1	3884	2	Y	55	67	1			65
								61	9									
01	4973	X	4973	-0-		-0-	-0-	143	1	4754	2	Y	69	66	1			68
								76	9									
02	4536	X	3710	-0-		-826	-0-	106	1	3540	2	Y	58	66	1			60
								64	9									
03	5022	X	4369	-0-		-653	-0-	125	1	4181	2	Y	57	65	1			52
								63	9									

SHEPPERD GU B-1 WELL #: 2 RRCID -> 132980 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4491	-0-		-903	-0-	224	1	4261	2	Y	5	8	1			5
								6	9									
11	5220	X	4467	-0-		-753	-0-	223	1	4238	2	Y	5					10
								6	9									
12	5394	X	3585	-0-		-1809	-0-	177	1	3400	2	Y	7	8	1			9
								8	9									
01	5177	X	5095	-0-		-82	-0-	251	1	4838	2	Y	5	8	1			6
								6	9									
02	4676	X	3508	-0-		-1168	-0-	180	1	3316	2	Y	11	13	1			4
								12	9									
*03	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-	275	1	5335	2	Y	6					10
								7	9									

GLADEWATER GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 133526 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	14276	-0-		-1162	-0-	797	1	13451	2	Y	25	39	1			14
								28	9									
11	14940	X	13616	-0-		-1324	-0-	901	1	12690	2	Y	23					37
								25	9									
12	15438	X	14922	-0-		-516	-0-	967	1	13922	2	Y	30	37	1			30
								33	9									
01	15035	X	14638	-0-		-397	-0-	917	1	13689	2	Y	29	36	1			23
								32	9									
02	13580	X	6302	-0-		-7278	-0-	394	1	5890	2	Y	16	30	1			9
								18	9									
03	14911	X	13803	-0-		-1108	-0-	834	1	12939	2	Y	27					36
								30	9									

SHEPPERD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 133800 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4340	-0-		-279	-0-	216	1	4121	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
11	4620	X	3896	-0-		-724	-0-	194	1	3700	2	Y	2					5
								2	9									
12	4774	X	4475	-0-		-299	-0-	221	1	4251	2	Y	3	4	1			4
								3	9									
01	4774	X	4318	-0-		-456	-0-	212	1	4103	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	4116	X	2494	-0-		-1622	-0-	129	1	2363	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
*03	4487	X	4487	-0-		-0-	-0-	220	1	4264	2	Y	3					5
								3	9									

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 135726 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	5665	-0-	-3418	-0-	165	1	5492	2	Y	7	12	1			14
							8	9									
11	8340	X	7393	-0-	-947	-0-	215	1	7166	2	Y	11	12	1			13
							12	9									
12	11098	X	7632	-0-	-3466	-0-	222	1	7399	2	Y	10	12	1			11
							11	9									
01	11098	X	8450	-0-	-2648	-0-	246	1	8191	2	Y	12	12	1			11
							13	9									
02	10024	X	7728	-0-	-2296	-0-	225	1	7491	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
*03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	228	1	7584	2	Y	12	13	1			10
							13	9									

CARTER, CB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 138638 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549

10	4898	X	4108	-0-	-790	-0-	205	1	3903	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3070	-0-	-410	-0-	153	1	2917	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3486	-0-	-482	-0-	173	1	3313	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4064	-0-	-59	-0-	200	1	3864	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	2213	-0-	-1511	-0-	114	1	2099	2	Y	-0-					-0-
*03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	235	1	4559	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 139708 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202

10	9982	X	8890	-0-	-1092	-0-	497	1	8393	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	9330	X	8319	-0-	-1011	-0-	551	1	7768	2	Y	-0-					-0-
12	9610	X	8136	-0-	-1474	-0-	528	1	7608	2	Y	-0-					-0-
01	9610	X	8860	-0-	-750	-0-	556	1	8304	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7247	-0-	-789	-0-	455	1	6792	2	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8776	-0-	-121	-0-	532	1	8244	2	Y	-0-					-0-

TRUITT, JAKE G U 1 WELL #: 2 RRCID -> 140211 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684

10	4774	X	2141	-0-	-2633	-0-	107	1	2034	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	1596	-0-	-1434	-0-	80	1	1516	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	100	1	1924	2	Y	-0-					-0-
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	94	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1239	-0-	-693	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1960	-0-	-179	-0-	96	1	1864	2	Y	-0-					-0-

MARTING, BS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 140895 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWATER GU 11 WELL #: 2 RRCID -> 141626 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8741	-0-	-590	-0-	488	1	8239	2	Y	13	20	1			7
							14	9									
11	8400	X	8117	-0-	-283	-0-	537	1	7568	2	Y	11					18
							12	9									
12	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	688	1	9914	2	Y	15	17	1			16
							17	9									
01	9331	X	7264	-0-	-2067	-0-	455	1	6792	2	Y	15	20	1			11
							17	9									
02	8428	X	5898	-0-	-2530	-0-	369	1	5517	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
03	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	450	1	6976	2	Y	15					20
							17	9									

GREGSTON, C. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 142506 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 144364 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 145229 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2303	N	2148	-0-	-155	-0-	113	1	2005	2	Y	27	21	1			19
							30	9									
11	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	127	1	2744	2	Y	41	42	1			18
							45	9									
12	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2668	2	Y	41	40	1			19
							45	9									
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	133	1	2758	2	Y	44	42	1			21
							48	9									
02	2128	X	2028	-0-	-100	-0-	101	1	1888	2	Y	35	43	1			13
							39	9									
*03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	143	1	2603	2	Y	37	42	1			8
							41	9									

VICTORY, S.P. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 151986 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582

10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLADEWTR GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 161876 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	322	1	5427	2	Y	13	20	1			8
							14	9									
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	377	1	5311	2	Y	12					20
							13	9									
12	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	338	1	4862	2	Y	15	20	1			15
							17	9									
01	5735	X	5705	-0-	-30	-0-	357	1	5330	2	Y	16	19	1			12
							18	9									
02	5180	X	2476	-0-	-2704	-0-	155	1	2313	2	Y	7	16	1			3
							8	9									
03	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	326	1	5057	2	Y	13					16
							14	9									

GLADEWATER GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 165160 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586

10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	95	1	1607	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	122	1	1713	2	Y	5					7
							6	9									
12	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	104	1	1490	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
01	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	99	1	1484	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
02	1708	N	925	-0-	-783	-0-	58	1	865	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	96	1	1482	2	Y	4					5
							4	9									

GLADEWATER GU 16 WELL #: 11 RRCID -> 179887 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752

10	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	74	1	2451	2	Y	43	70	1			83
							47	9									
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	117	1	3891	2	Y	75	74	1			84
							83	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	96	1	3189	2	Y	61	73	1			72
							67	9									
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	112	1	3742	2	Y	78	74	1			76
							86	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	90	1	3012	2	Y	60	73	1			63
							66	9									
*03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	111	1	3690	2	Y	64	70	1			57
							70	9									

SHEPPARD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189944 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658

10	3627	X	3321	-0-	-306	-0-	166	1	3155	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3252	-0-	-228	-0-	162	1	3090	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3360	-0-	-236	-0-	166	1	3194	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	167	1	3229	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2805	-0-	-219	-0-	145	1	2660	2	Y	-0-					-0-
*03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	223	1	4336	2	Y	-0-					-0-

WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220343 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9430 - 11432

10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	32	1	1138	2	Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	2	Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	39	1	858	2	Y	-0-					-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048

10	589	N	362	-0-	-227	-0-	50	1	312	2	Y	-0-			130
11	540	N	269	-0-	-271	-0-	23	1	158	2	Y	80			210
							88	9							
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	10			220
							11	9							
01	868	X	516	-0-	-352	-0-	69	1	425	2	Y	20			240
							22	9							
02	784	X	214	-0-	-570	-0-	11	1	85	2	Y	107			347
							118	9							
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			347

PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162010 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10992 - 11072

10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-			3
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-			3
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-			3
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-			3
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			3
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			3

GLADEWATER GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 165022 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10898 - 11028

10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-			2
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-			2
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			2
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-			2
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-			2
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			2

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SOBEY, J.H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167003 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10968 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					4
11	840	N	774	-0-	-66	-0-	774	2			Y	-0-					4
12	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			Y	-0-					4
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					4
*02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					4
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 172466 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10876 - 10984

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008

10	2413	N	1492	-0-	-921	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BASA RESOURCES, INC. 053974
TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					185
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					185
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					185
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	2	1	9	N	1					186
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					186
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					186

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

10	2690	N	2683	-0-	-7	-0-	2658	2	25	9	Y	23	27	1			18
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2121	2	24	9	Y	22	18	1			22
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2371	2	26	9	Y	24	24	1			22
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	Y	25	27	1			20
02	2016	N	1872	-0-	-144	-0-	1847	2	25	9	Y	23	22	1			21
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					21

EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	895	-0-	-97	-0-	883	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1007	2	12	9	Y	11	9	1			10
12	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1085	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	821	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	952	N	622	-0-	-330	-0-	610	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2241	2	26	9	Y	24	29	1			19
11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2136	2	28	9	Y	25	20	1			24
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2367	2	29	9	Y	26	26	1			24
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2391	2	30	9	Y	27	29	1			22
02	2016	N	1896	-0-	-120	-0-	1870	2	26	9	Y	24	24	1			22
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					22

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1198	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1140	N	825	-0-	-315	-0-	815	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1052	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	1209	N	978	-0-	-231	-0-	967	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1087	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					8

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	775	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	861	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	985	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2033	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	1950	N	1949	-0-	-1	-0-	1930	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1909	2	21	9	Y	19	19	1			17
01	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2018	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1553	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 159065 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10731 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1338	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1444	2	12	9	Y	11	9	1			10
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1489	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1434	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1320	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					10

CONTINENTAL STATE BANK WELL #: 1 RRCID -> 159207 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10714 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1756	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	1950	N	1803	-0-	-147	-0-	1784	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1717	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1737	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1598	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					16

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1309	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1453	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1369	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	1095	-0-	-277	-0-	1081	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

LAWRENCE, H.M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	2	1			2
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9	9	Y	8	10	1			6
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1043	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1038	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	973	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	977	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1871	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1814	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1810	2	18	9	Y	16	17	1			15
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					14

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	357	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1237	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1228	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1289	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1092	N	777	-0-	-315	-0-	762	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					13

ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1018	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	752	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	579	2	9	9	Y	8	9	1			6
02	952	N	531	-0-	-421	-0-	522	2	9	9	Y	8	7	1			7
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WATTS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 163714 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10679 - 10776

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 3 RRCID -> 163902 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10820 - 10936

10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751

10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	3000	N	4358	-0-	1358	1358	4349	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	2704	N	1346	-0-	-1358	-0-	1337	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1186	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	495	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	414	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	442	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	381	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	1259	2	13	9	Y	12	15	1			10
11	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	1243	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1297	2	13	9	Y	12	13	1			12
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1126	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12

SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	243	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1887	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2372	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2362	2	20	9	Y	18	18	1			16
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2400	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	T. A.		2047	-0-	2047	2047	2029	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2047					Y	NO RPT					15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165923 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	747	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	677	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	554	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 5 RRCID -> 166026 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 6 RRCID -> 166027 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	997	-0-	-243	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	726	-0-	-390	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 7 RRCID -> 166028 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5714	X	3166	-0-	-2548	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	1364	-0-	-1464	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 4 RRCID -> 166782 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10818 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1644	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1740	N	1589	-0-	-151	-0-	1571	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1147	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1196	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1484	N	793	-0-	-691	-0-	775	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167000 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	932	2	9	9	Y	8	10	1			6
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	857	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	1023	N	907	-0-	-116	-0-	897	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	900	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 167069 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10932 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2140	2	21	9	Y	19	23	1			15
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2072	2	22	9	Y	20	16	1			19
12	2046	N	2043	-0-	-3	-0-	2021	2	22	9	Y	20	20	1			19
01	2170	N	2043	-0-	-127	-0-	2020	2	23	9	Y	21	23	1			17
02	1792	N	1727	-0-	-65	-0-	1705	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					18

GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 5 RRCID -> 167130 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10738 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167177 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10807 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	1112	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1601	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1167	2	15	9	Y	14	11	1			7
02	1092	N	844	-0-	-248	-0-	838	2	6	9	Y	5	10	1			2
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1458	2	18	9	Y	16	18	1			12
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	1504	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1491	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1456	N	1062	-0-	-394	-0-	1047	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168372 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	995	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	895	2	6	9	Y	5	6	1			4
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	854	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 9 RRCID -> 168503 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169062 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169072 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1716	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	1267	-0-	-105	-0-	1253	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
11	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1135	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	1022	2	17	9	Y	15	17	1			12
02	1176	N	945	-0-	-231	-0-	928	2	17	9	Y	15	14	1			13
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1242	-0-	-258	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1241	-0-	-309	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1033	-0-	-115	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172009 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10842 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172010 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10822 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 172013 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10808 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173188 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10760 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2116	2	19	9	Y	17	15	1			7
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1506	2	18	9	Y	16	15	1			8
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	2	24	9	Y	22	22	1			8
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1816	2	33	9	Y	30	23	1			15
02	1428	N	1263	-0-	-165	-0-	1250	2	13	9	Y	12	22	1			5
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 3 RRCID -> 174307 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10833 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 175989 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10803 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1379	2	14	9	Y	13	16	1			10
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1405	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1349	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1322	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1120	N	890	-0-	-230	-0-	876	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 2 RRCID -> 175993 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10884 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175994 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10908 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1099	2	13	9	Y	12	14	1			10
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1113	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1275	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1161	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					11

BARRETT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 176533 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10732 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 176670 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10635 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	82	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 6 RRCID -> 176970 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	997	-0-	-263	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 177072 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 177738 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	1676	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	1800	N	1582	-0-	-218	-0-	1563	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1612	2	21	9	Y	19	19	1			17
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1564	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					16

VICTORY, S.P. GU WELL #: 4 RRCID -> 177743 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 15 WELL #: 10 RRCID -> 177744 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10795 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2982	-0-	-521	-0-	2956	2	26	9	Y	24	21	1			10
11	3180	X	2812	-0-	-368	-0-	2787	2	25	9	Y	23	21	1			12
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2682	2	35	9	Y	32	32	1			12
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3083	2	46	9	Y	42	33	1			21
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2188	2	21	9	Y	19	32	1			8
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8

GLADEWATER GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 178346 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10746 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	799	-0-	-209	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 178739 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2260	2	22	9	Y	20	24	1			16
11	2250	X	2049	-0-	-201	-0-	2027	2	22	9	Y	20	16	1			20
12	2294	X	2152	-0-	-142	-0-	2129	2	23	9	Y	21	21	1			20
01	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	2016	2	24	9	Y	22	24	1			18
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1860	2	22	9	Y	20	20	1			18
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					18

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 178960 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10658 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	Y	19	22	1			15
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1710	2	20	9	Y	18	15	1			18
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1683	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1585	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1434	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					17

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1882	2	18	9	Y	16	19	1			13
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1778	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1950	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1885	2	20	9	Y	18	20	1			14
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	16	1			15
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1031	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1080	N	952	-0-	-128	-0-	941	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	974	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	939	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	499	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					9

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2181	-0-	-919	792	2160	2	21	9	Y	19	23	1			15
11	2918	N	2126	-0-	-792	-0-	2105	2	21	9	Y	19	15	1			19
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200	2	22	9	Y	20	20	1			19
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2183	2	23	9	Y	21	23	1			17
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					17

GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	558	N	94	-0-	-464	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1110	2	44	9	Y	40	37	1			16
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1127	2	45	9	Y	41	37	1			20
12	1054	N	979	-0-	-75	-0-	916	2	63	9	Y	57	56	1			21
01	1147	N	968	-0-	-179	-0-	887	2	81	9	Y	74	58	1			37
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	786	2	36	9	Y	33	57	1			13
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MACKEY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	307	2	7	9	Y	6	7	1			4
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	346	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	450	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	280	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1194	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1073	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	713	N	173	-0-	-540	-0-	155	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	476	N	71	-0-	-405	-0-	53	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1713	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1528	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1550	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1516	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1317	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					15

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	843	-0-	-521	-0-	828	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1530	N	522	-0-	-1008	-0-	508	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1271	N	946	-0-	-325	-0-	931	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1101	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					12

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1627	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1551	2	17	9	Y	15	12	1			14
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1648	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1618	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1516	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	565	-0-	-241	-0-	459	2	106	9	Y	96	88	1			43
11	870	N	682	-0-	-188	-0-	579	2	103	9	Y	94	87	1			50
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	635	2	145	9	Y	132	130	1			52
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	500	2	196	9	Y	178	138	1			92
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	469	2	86	9	Y	78	134	1			36
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					36

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1256	-0-	-340	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		5	-0-	5	5	1	2	4	9	Y	4	5	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	4	3	1			4
12	T. A.		8	-0-	8	13	4	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	1020	X	1007	-0-	-13	-0-	1001	2	6	9	Y	5	5	1			4
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	31	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 3 RRCID -> 186967 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10952 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 16 WELL #: 14 RRCID -> 188677 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10827 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 189559 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10876 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 190362 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10781 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	Y	20	23	1			16
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2084	2	21	9	Y	19	16	1			19
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1976	2	23	9	Y	21	21	1			19
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2097	2	24	9	Y	22	24	1			17
02	1960	N	1726	-0-	-234	-0-	1704	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					18

CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	102	-0-	-177	-0-	100	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	1393	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1650	N	1361	-0-	-289	-0-	1347	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1416	2	13	9	Y	12	13	1			12
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	1347	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1185	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	911	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	713	N	556	-0-	-157	-0-	548	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	530	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1119	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	951	X	951	-0-	-0-	-0-	938	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1026	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	896	N	749	-0-	-147	-0-	736	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	996	2	13	9	Y	12	19	1			10
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	984	2	11	9	Y	10	17	1			3
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1003	2	12	9	Y	11					14
01	1023	N	930	-0-	-93	-0-	915	2	15	9	Y	14	20	1			8
02	924	N	742	-0-	-182	-0-	725	2	17	9	Y	15	19	1			4
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1247	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1239	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1261	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1158	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	1176	N	1120	-0-	-56	-0-	1109	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 197075 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10747 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SHOULTZ, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 197981 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10660 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1720	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1589	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1515	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1557	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					15

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198569 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10640 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	237	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	186	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	310	N	173	-0-	-137	-0-	170	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	143	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GU 17 WELL #: 14 RRCID -> 198903 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10750 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	105	-0-	-360	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	66	-0-	-492	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	70	-0-	-322	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1011	-0-	-219	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	951	-0-	-289	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	771	-0-	-181	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1281	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1177	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	1196	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1292	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1170	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 201574 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10949 PERF.10652 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1326	-0-	-255	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1119	-0-	-113	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202094 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10634 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	82	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	124	N	75	-0-	-49	-0-	73	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	74	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	59	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 7 RRCID -> 202246 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 202252 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10740 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1692	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1477	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1080	-0-	-210	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1339	2	100	9	Y	91	83	1			42
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1288	2	99	9	Y	90	82	1			50
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1288	2	135	9	Y	123	123	1			50
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1308	2	183	9	Y	166	129	1			87
02	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	953	2	80	9	Y	73	125	1			35
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					35

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1621	-0-	-1479	49	1603	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	1598	N	1549	-0-	-49	-0-	1532	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1626	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1540	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1578	2	22	9	Y	20	19	1			8
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1601	2	23	9	Y	21	19	1			10
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1597	2	31	9	Y	28	28	1			10
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1567	2	42	9	Y	38	29	1			19
02	1428	N	1262	-0-	-166	-0-	1244	2	18	9	Y	16	28	1			7
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1092	N	711	-0-	-381	-0-	710	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	740	-0-	-212	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1462	2	30	9	Y	27	24	1			16
11	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1383	2	29	9	Y	26	24	1			18
12	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	1437	2	40	9	Y	36	36	1			18
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1446	2	54	9	Y	49	38	1			29
02	1316	N	843	-0-	-473	-0-	821	2	22	9	Y	20	36	1			13
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1375	-0-	-65	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1161	-0-	-420	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1064	-0-	-224	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	2	12	9	Y	11	13	1			8
11	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1128	2	12	9	Y	11	9	1			10
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1127	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
02	1092	X	678	-0-	-414	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1150	2	40	9	Y	36	33	1			15
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	9	Y	36	33	1			18
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	Y	49	49	1			18
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1186	2	74	9	Y	67	52	1			33
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	869	2	32	9	Y	29	50	1			12
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1049	2	12	9	Y	11	13	1			9
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1067	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1126	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1043	2	36	9	Y	33	53	1			27
11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1006	2	34	9	Y	31	48	1			10
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	961	2	31	9	Y	28					38
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	987	2	43	9	Y	39	54	1			23
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	752	2	44	9	Y	40	53	1			10
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	Y	10	10	1			10
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1073	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	897	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					9

PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	901	2	14	9	Y	13	12	1			5
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	706	2	14	9	Y	13	12	1			6
12	992	N	806	-0-	-186	-0-	785	2	21	9	Y	19	18	1			7
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	Y	24	19	1			12
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	Y	10	18	1			4
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	994	2	14	9	Y	13	12	1			5
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	938	2	14	9	Y	13	12	1			6
12	1085	N	955	-0-	-130	-0-	934	2	21	9	Y	19	18	1			7
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	933	2	26	9	Y	24	19	1			12
02	896	N	488	-0-	-408	-0-	477	2	11	9	Y	10	18	1			4
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209811 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10662 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2236	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2065	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2146	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	Y	20	21	1			16
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1721	2	19	9	Y	17	17	1			16
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					16

PHILLIPS "E" GU WELL #: 7 RRCID -> 209924 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10938 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					2
11	480	N	53	-0-	-427	-0-	53	2			Y	-0-					2
12	372	N	46	-0-	-326	-0-	46	2			Y	-0-					2
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					2
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

GLADEWATER GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 212179 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 11038 PERF.10810 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	24	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	N	25	-0-	-155	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			1
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	27	-0-	-85	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	461	-0-	-252	-0-	454	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	840	N	391	-0-	-449	-0-	383	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	558	N	398	-0-	-160	-0-	390	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	465	N	364	-0-	-101	-0-	356	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	303	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					6

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1607	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1498	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1267	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1302	N	1044	-0-	-258	-0-	1027	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	810	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

WILLIS. F.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215254 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10649 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	745	-0-	-278	-0-	735	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	930	N	739	-0-	-191	-0-	729	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	806	N	535	-0-	-271	-0-	525	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	744	N	457	-0-	-287	-0-	446	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	365	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

LESTER, J.W. GU WELL #: 3 RRCID -> 216863 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10778 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1015	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1119	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	914	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1216	-0-	-194	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1024	-0-	-68	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 221099 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10984 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	177	-0-	-383	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 9 RRCID -> 221102 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10898 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1142	-0-	-222	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 5 RRCID -> 221328 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10856 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1480	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	1332	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1519	N	1235	-0-	-284	-0-	1220	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	1267	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1324	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221426 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10896 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	390	N	147	-0-	-243	-0-	145	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	262	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1420	2	32	9	Y	29	46	1			23
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1413	2	29	9	Y	26	41	1			8
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	Y	25					33
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1260	2	37	9	Y	34	47	1			20
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1163	2	39	9	Y	35	46	1			9
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
11	1410	X	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1405	-0-	-21	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	750	-0-	-174	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 19 RRCID -> 224397 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10760 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1733	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1762	2	17	9	Y	15	13	1			15
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2339	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1845	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1635	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					14

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224400 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10812 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	182	-0-	-190	-0-	174	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	99	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	3	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	9	1			7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	8	8	1			7
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					7

BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	153	-0-	-188	-0-	146	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	210	N	68	-0-	-142	-0-	61	2	7	9	Y	6	5	1			6
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	149	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	159	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	105	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					5

GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1658	2	47	9	Y	43	67	1			35
11	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	1568	2	42	9	Y	38	61	1			12
12	1829	N	1617	-0-	-212	-0-	1577	2	40	9	Y	36					48
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1597	2	56	9	Y	51	69	1			30
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1321	2	55	9	Y	50	67	1			13
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	1080	N	878	-0-	-202	-0-	875	2	3	9	Y	3	2	1			3
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	967	2	3	9	Y	3	3	1			3
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1118	2	26	9	Y	24	28	1			19
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	984	2	25	9	Y	23	19	1			23
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1040	2	28	9	Y	25	25	1			23
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	2	30	9	Y	27	29	1			21
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	927	2	26	9	Y	24	23	1			22
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					22

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962

10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	232	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	279	N	104	-0-	-175	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	359	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

BRAWLEY WELL #: 7 RRCID -> 227671 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10944 - 10985

10	2294	X	471	-0-	-1823	-0-	430	2	41	9	Y	37	44	1			29
11	2220	X	319	-0-	-1901	-0-	278	2	41	9	Y	37	30	1			36
12	2294	X	172	-0-	-2122	-0-	129	2	43	9	Y	39	39	1			36
01	1891	X	462	-0-	-1429	-0-	417	2	45	9	Y	41	44	1			33
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	229	2	40	9	Y	36	36	1			33
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					33

BRAWLEY WELL #: 9 RRCID -> 228345 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10772 - 10990

10	341	N	226	-0-	-115	-0-	220	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	177	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	217	N	69	-0-	-148	-0-	62	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	168	N	43	-0-	-125	-0-	37	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					6
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					6
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1764	2	1	9	Y	1	1	1			6
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	Y	1	1	1			6
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1305	2	1	9	Y	1	1	1			6
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					6

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1170	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1398	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	2	9	9	Y	8	9	1			7
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1162	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					7

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2007	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1615	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1719	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1378	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1374	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1398	2	11	9	Y	10	10	1			4
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1411	2	15	9	Y	14	11	1			7
02	1288	N	968	-0-	-320	-0-	962	2	6	9	Y	5	10	1			2
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					2

TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1182	2	12	9	Y	11	13	1			9
11	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	1113	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	2	13	9	Y	12	13	1			10
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1678	-0-	-1422	705	1661	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	2225	N	1520	-0-	-705	-0-	1503	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1510	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1567	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1387	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					14

BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1135	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1068	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1067	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1					1
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			1
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232806 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10887 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1899	2	19	9	Y	17	19	1			13
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1842	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	Y	16	17	1			15
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2033	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					14

EDWARDS, J K "A" WELL #: 2 RRCID -> 232807 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10714 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2594	N	2460	-0-	-134	-0-	2436	2	24	9	Y	22	26	1			17
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2457	2	23	9	Y	21	17	1			21
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2637	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2587	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	2324	N	2264	-0-	-60	-0-	2241	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					19

LEE, T.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232860 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10673 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 232887 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10651 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1372	N	818	-0-	-554	-0-	805	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					11

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232888 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10836 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1253	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	Y	10	9	1			10
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1232	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	2	13	9	Y	12	13	1			9
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1090	2	12	9	Y	11	10	1			10
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					10

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	662	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					7

EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351	2	13	9	Y	12	15	1			10
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1419	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1467	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1194	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1931	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					12

PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	1079	-0-	-91	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	855	-0-	-153	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1974	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2011	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2099	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2168	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2019	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					15

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	626	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	Y	6	4	1			3
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	412	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	842	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	2	4	9	Y	4	4	1			3
02	784	N	666	-0-	-118	-0-	663	2	3	9	Y	3	3	1			3
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	720	N	680	-0-	-40	-0-	673	2	7	9	Y	6	5	1			6
12	837	N	648	-0-	-189	-0-	642	2	6	9	Y	5	6	1			5
01	837	N	650	-0-	-187	-0-	642	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	517	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	950	-0-	-228	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	672	-0-	-448	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	143	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	360	N	176	-0-	-184	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1959	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1854	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1907	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1884	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	1715	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					14

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	767	-0-	-253	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	683	2	1	9	Y	1					22
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	488	2	2	9	Y	2					24
12	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			Y	-0-					24
01	527	N	345	-0-	-182	-0-	331	2	14	9	Y	13					37
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	270	2			Y	-0-					37
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	17	1			20

MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	938	-0-	-209	-0-	937	2	1	9	Y	1					31
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1019	2	3	9	Y	3					34
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					34
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1139	2	20	9	Y	18					52
02	952	N	586	-0-	-366	-0-	586	2			Y	-0-					52
03	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	2			Y	-0-	24	1			28

MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	Y	3					48
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	Y	3					51
12	992	N	882	-0-	-110	-0-	881	2	1	9	Y	1					52
01	899	N	770	-0-	-129	-0-	740	2	30	9	Y	27					79
02	1008	N	499	-0-	-509	-0-	499	2			Y	-0-					79
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-	37	1			42

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1505	2	21	9	N	19					80
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1434	2	44	9	N	40					120
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1608	2	29	9	N	26					146
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1607	2	46	9	N	42					188
02	1372	N	1320	-0-	-52	-0-	1285	2	35	9	N	32					220
*03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1712	2	15	9	N	14	154	1			80

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144487 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10670 - 10768

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147929 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10901 - 10960

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 154502 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10823 - 10932

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161866 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10784 - 10882

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168531 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10718 - 10825

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 175212 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10818 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 193450 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10759 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN, J. J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 224865 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10824 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FORRESTER OIL & GAS CO. 277385
PORTER, B. J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 098599 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10986 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					324

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 213856 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11080 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					341

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	7056	2341	2	6	9	Y	5					63
11	2900	N	1933	-0-	-967	6089	1932	2	1	9	Y	1					64
12	3100	N	2070	-0-	-1030	5059	2067	2	3	9	Y	3					67
01	3100	N	1751	-0-	-1349	3710	1748	2	3	9	Y	3					70
*02	2800	N	1530	-0-	-1270	2440	1497	2	33	9	Y	30	26	1			74
*03	3100	N	2294	-0-	-806	1634	2291	2	3	9	Y	3					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2809	-0-	2809	8454	2809	2			Y	-0-					70
11	10772	X	2318	-0-	-8454	-0-	2318	2			Y	-0-					70
12	3193	X	2481	-0-	-712	-0-	2481	2			Y	-0-					70
01	2976	X	2097	-0-	-879	-0-	2097	2			Y	-0-					70
02	2548	X	1800	-0-	-748	-0-	1797	2	3	9	Y	3	32	1			41
03	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2749	2	2	9	Y	2					43

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 286780
O'BYRNE, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175526 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10811 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					55
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	3	N	-0-					55
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	62	1	761	3	N	-0-					55
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	3	N	-0-					55
02	1092	N	649	-0-	-443	-0-	39	1	610	3	N	-0-					55
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	43	1	704	3	N	-0-					55

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					107
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					107
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					107
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1548	2	7	9	Y	6					113
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	1413	2	6	9	Y	5					118
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	1344	2	9	9	Y	8					126

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			Y	-0-					119
11	990	N	494	-0-	-496	-0-	494	2			Y	-0-					119
12	899	N	411	-0-	-488	-0-	411	2			Y	-0-					119
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6					125
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	Y	5					130
03	403	N	176	-0-	-227	-0-	168	2	8	9	Y	7					137

HAYNES, J. M. WELL #: 48 RRCID -> 225732 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			Y	-0-					111
11	990	N	901	-0-	-89	-0-	901	2			Y	-0-					111
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					111
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	933	2	8	9	Y	7					118
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	832	2	6	9	Y	5					123
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8					131

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120944 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39 18	1 9	607	2	Y	16	16	0			3
11	600	N	210	-0-	-390	-0-	13 6	1 9	191	2	Y	5	7	0			1
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	446	2	Y	12	9	0			4
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	37 14	1 9	548	2	Y	13	11	0			6
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25 9	1 9	347	2	Y	8	12	0			2
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	485	2	Y	7	7	0			2

MEDLIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 154500 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	506	2	Y	7	7	0			1
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	217	2	Y	4	4	0			1
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	11 3	1 9	168	2	Y	3	3	0			1
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	11 2	1 9	167	2	Y	2	2	0			1
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	9 2	1 9	127	2	Y	2	2	0			1
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	1	0			-0-

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154842 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108 18	1 9	1709	2	Y	16	18	0			3
11	1830	N	1663	-0-	-167	-0-	108 14	1 9	1541	2	Y	13	13	0			3
12	2077	N	1732	-0-	-345	-0-	107 15	1 9	1610	2	Y	14	13	0			4
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	1705	2	Y	16	13	0			7
02	1540	N	1353	-0-	-187	-0-	91 11	1 9	1251	2	Y	10	14	0			3
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	104 9	1 9	1604	2	Y	8	9	0			2

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155010 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 155222 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1229	-0-	-476	-0-	73	1	1149	2	Y	6	8	0			1
							7	9									
11	1410	N	843	-0-	-567	-0-	55	1	782	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	90	1	1354	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1546	2	Y	9	7	0			4
							10	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1242	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	133	1	2043	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	Y	23	26	0			4
							25	9									
11	1590	N	1349	-0-	-241	-0-	87	1	1242	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	102	1	1538	2	Y	24	21	0			7
							26	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	Y	23	20	0			10
							25	9									
02	1260	N	898	-0-	-362	-0-	60	1	826	2	Y	11	18	0			3
							12	9									
03	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	89	1	1361	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2025	-0-	-300	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
11	2220	N	2011	-0-	-209	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1730	-0-	-254	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	909	-0-	-1106	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	127	-0-	-1749	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	167	-0-	-1569	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	2	Y	24	27	0			4
							26	9									
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	68	1	961	2	Y	23	22	0			5
							25	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	62	1	932	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	76	1	1129	2	Y	27	22	0			12
							30	9									
02	980	N	825	-0-	-155	-0-	55	1	752	2	Y	16	23	0			5
							18	9									
*03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	67	1	1033	2	Y	14	15	0			4
							15	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	4	1	1			3
*03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1798	2	6	9	Y	5	4	1			4

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	2	Y	41	47	0			7
							45	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	Y	40	38	0			9
							44	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	Y	47	42	0			14
							52	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	99	1	1472	2	Y	45	39	0			20
							50	9									
02	1344	N	926	-0-	-418	-0-	61	1	839	2	Y	24	37	0			7
							26	9									
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	72	1	1106	2	Y	19	21	0			5
							21	9									

WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	674	-0-	-783	-0-	668	2	6	9	Y	5	5	1			4
11	900	N	495	-0-	-405	-0-	491	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	744	N	512	-0-	-232	-0-	508	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	682	N	656	-0-	-26	-0-	649	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1403	2	12	9	Y	11	6	1			10
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	12	1			12

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	77	1	1209	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	60	1	853	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
12	899	N	754	-0-	-145	-0-	46	1	695	2	Y	12	11	0			4
							13	9									
01	1085	N	729	-0-	-356	-0-	45	1	672	2	Y	11	10	0			5
							12	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1580	2	Y	23	21	0			7
							25	9									
*03	3100	N	4486	-0-	1386	1386	272	1	4172	2	Y	38	35	0			10
							42	9									

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		76	1	1192	2	Y	11	11	0			2
									12	9									
11	1320	N	1091	-0-		-229	-0-		71	1	1010	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
12	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-		72	1	1078	2	Y	10	9	0			3
									11	9									
01	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-		81	1	1203	2	Y	11	9	0			5
									12	9									
02	1008	N	839	-0-		-169	-0-		56	1	776	2	Y	6	9	0			2
									7	9									
03	1147	N	1063	-0-		-84	-0-		65	1	994	2	Y	4	5	0			1
									4	9									

MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2149	-0-		-114	-0-		2132	2	17	9	Y	15	12	1			12
11	1980	N	1980	-0-		-0-	-0-		1968	2	12	9	Y	11	13	1			10
12	1984	N	1706	-0-		-278	-0-		1695	2	11	9	Y	10	12	1			8
01	2139	N	1990	-0-		-149	-0-		1972	2	18	9	Y	16	12	1			12
02	1848	N	1832	-0-		-16	-0-		1818	2	14	9	Y	13	14	1			11
*03	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-		2094	2	17	9	Y	15	13	1			13

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1486	-0-		-64	-0-		88	1	1390	2	Y	7	8	0			1
									8	9									
11	1230	N	1022	-0-		-208	-0-		67	1	948	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
12	992	N	933	-0-		-59	-0-		58	1	868	2	Y	6	5	0			2
									7	9									
01	1488	N	916	-0-		-572	-0-		57	1	855	2	Y	4	4	0			2
									4	9									
02	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-		68	1	944	2	Y	4	5	0			1
									4	9									
*03	1476	N	1476	-0-		-0-	-0-		90	1	1380	2	Y	5	5	0			1
									6	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2744	N	2744	-0-		-0-	-0-		159	1	2509	2	Y	69	78	0			12
									76	9									
11	2610	N	2556	-0-		-54	-0-		163	1	2323	2	Y	64	62	0			14
									70	9									
12	2721	N	2721	-0-		-0-	-0-		165	1	2479	2	Y	70	63	0			21
									77	9									
01	2759	N	2703	-0-		-56	-0-		165	1	2464	2	Y	67	58	0			30
									74	9									
02	2380	N	1998	-0-		-382	-0-		132	1	1818	2	Y	44	61	0			13
									48	9									
03	2728	N	2653	-0-		-75	-0-		160	1	2452	2	Y	37	40	0			10
									41	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	305	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	1			1

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	142	1	2236	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	132	1	1885	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	125	1	1882	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	137	1	2052	2	Y	19	16	0			8
							21	9									
02	1904	N	1418	-0-	-486	-0-	95	1	1311	2	Y	11	16	0			3
							12	9									
03	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	122	1	1872	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1604	-0-	-194	-0-	1597	2	7	9	Y	6	5	1			5
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1596	2	4	9	Y	4	5	1			4
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	Y	6	6	1			4
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1658	2	9	9	Y	8	6	1			6
02	1484	N	1185	-0-	-299	-0-	1181	2	4	9	Y	4	6	1			4
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1738	2	8	9	Y	7	5	1			6

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	1758	2	54	9	Y	49	43	1			40
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1759	2	46	9	Y	42	46	1			36
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1736	2	53	9	Y	48	48	1			36
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1701	2	64	9	Y	58	49	1			45
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	1505	2	45	9	Y	41	49	1			37
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1827	2	63	9	Y	57	47	1			47

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	955	2	12	9	Y	11	7	1			9
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1119	2	11	9	Y	10	10	1			9
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	2	12	9	Y	11	12	1			8
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	Y	14	11	1			11
02	1064	N	694	-0-	-370	-0-	686	2	8	9	Y	7	11	1			7
*03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	988	2	13	9	Y	12	9	1			10

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	1710	N	1708	-0-	-2	-0-	1701	2	7	9	Y	6	7	1			5
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	1719	2	10	9	Y	9	7	1			7
02	1596	N	1315	-0-	-281	-0-	1309	2	6	9	Y	5	7	1			5
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1889	2	9	9	Y	8	6	1			7

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	70	1	1101	2	Y	17	20	0			3
							19	9									
11	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	76	1	1079	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
12	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	78	1	1176	2	Y	18	16	0			5
							20	9									
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	65	1	965	2	Y	14	13	0			6
							15	9									
02	1092	N	839	-0-	-253	-0-	56	1	771	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
03	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	68	1	1051	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	34	1	530	2	Y	21	23	0			4
							23	9									
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	34	1	491	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	32	1	485	2	Y	19	17	0			6
							21	9									
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	34	1	501	2	Y	18	16	0			8
							20	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	20	22	0			6
							22	9									
03	527	N	401	-0-	-126	-0-	24	1	369	2	Y	7	11	0			2
							8	9									

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2469	-0-	-11	-0-	145	1	2290	2	Y	31	35	0			5
							34	9									
11	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	137	1	1947	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
12	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	114	1	1712	2	Y	23	22	0			7
							25	9									
01	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	126	1	1879	2	Y	24	20	0			11
							26	9									
02	2240	X	1892	-0-	-348	-0-	126	1	1744	2	Y	20	25	0			6
							22	9									
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	128	1	1965	2	Y	15	17	0			4
							17	9									

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938

10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996

10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063

10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	146 98	1 9	2301	2	Y	89	100	0			16
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	148 86	1 9	2109	2	Y	78	77	0			17
12	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	150 97	1 9	2254	2	Y	88	79	0			26
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	150 92	1 9	2242	2	Y	84	73	0			37
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	97 50	1 9	1333	2	Y	45	69	0			13
*03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	112 41	1 9	1719	2	Y	37	40	0			10

EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160953 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162632 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 2 RRCID -> 163742 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014

10	3100	N	3813	-0-	713	713	224	1	3535	2	Y	49	47	0			9
							54	9									
11	3000	N	3379	-0-	379	1092	219	1	3115	2	Y	41	41	0			9
							45	9									
12	3100	N	3414	-0-	314	1406	210	1	3156	2	Y	44	40	0			13
							48	9									
01	4763	X	3357	-0-	-1406	-0-	208	1	3103	2	Y	42	36	0			19
							46	9									
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	129	1	1775	2	Y	21	34	0			6
							23	9									
*03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	150	1	2308	2	Y	18	19	0			5
							20	9									

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164175 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080

10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1932	2	Y	24	27	0			4
							26	9									
11	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	74	1	1059	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	2	Y	20	17	0			6
							22	9									
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	94	1	1405	2	Y	17	15	0			8
							19	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	111	1	1529	2	Y	17	20	0			5
							19	9									
*03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	181	1	2777	2	Y	19	19	0			5
							21	9									

HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168688 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082

10	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	61	1	955	2	Y	24	28	0			4
							26	9									
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	74	1	1060	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
12	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	74	1	1111	2	Y	27	25	0			8
							30	9									
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	48	1	722	2	Y	18	18	0			8
							20	9									
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	75	1	1041	2	Y	21	23	0			6
							23	9									
*03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	79	1	1218	2	Y	16	18	0			4
							18	9									

SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168805 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998

10	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1529	2	12	9	Y	11	13	1			9
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1860	2	13	9	Y	12	11	1			10
12	1860	N	1438	-0-	-422	-0-	1426	2	12	9	Y	11	13	1			8
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	2	19	9	Y	17	12	1			13
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1742	2	14	9	Y	13	14	1			12
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2057	2	18	9	Y	16	14	1			14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	74	1	1164	2	Y	13	15	0			2
							14	9									
11	1740	N	1382	-0-	-358	-0-	90	1	1277	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	89	1	1345	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	2	Y	14	12	0			6
							15	9									
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	81	1	1124	2	Y	11	14	0			3
							12	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068

10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1286	2	Y	16	18	0			3
							18	9									
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	81	1	1155	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	85	1	1276	2	Y	16	14	0			5
							18	9									
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	84	1	1258	2	Y	15	13	0			7
							17	9									
02	1176	N	895	-0-	-281	-0-	60	1	825	2	Y	9	13	0			3
							10	9									
03	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	71	1	1098	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988

10	2697	X	1591	-0-	-1106	-0-	1577	2	14	9	Y	13	16	1			11
11	2490	X	1966	-0-	-524	-0-	1952	2	14	9	Y	13	12	1			12
12	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	1856	2	17	9	Y	15	16	1			11
01	2542	X	2121	-0-	-421	-0-	2098	2	23	9	Y	21	16	1			16
02	1848	N	1553	-0-	-295	-0-	1539	2	14	9	Y	13	18	1			11
03	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1777	2	18	9	Y	16	14	1			13

DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	19	1	289	2	Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	128 25	1 9	2014	2	Y	23	26	0			4
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	122 21	1 9	1730	2	Y	19	19	0			4
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	115 22	1 9	1728	2	Y	20	18	0			6
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	115 22	1 9	1724	2	Y	20	17	0			9
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	58 8	1 9	801	2	Y	7	14	0			2
*03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	1048	2	Y	7	7	0			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185165 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10607 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, C. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185629 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10849 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 2 RRCID -> 186317 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10792 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196036 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10900 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2187	-0-	-293	-0-	2185	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	2197	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	2219	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2044	N	1781	-0-	-263	-0-	1778	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	2232	N	1440	-0-	-792	-0-	1438	2	2	9	Y	2	2	1			2

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201349 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11095 PERF.10778 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 207053 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10898 - 11051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2482	-0-	-246	-0-	146	1	2304	2	Y	29	33	0			5
							32	9									
11	2640	X	2037	-0-	-603	-0-	132	1	1880	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	2604	X	2414	-0-	-190	-0-	148	1	2234	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
01	2604	X	2418	-0-	-186	-0-	150	1	2238	2	Y	27	24	0			12
							30	9									
02	1904	N	1639	-0-	-265	-0-	109	1	1511	2	Y	17	24	0			5
							19	9									
03	2418	N	1808	-0-	-610	-0-	110	1	1685	2	Y	12	14	0			3
							13	9									

JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2723	-0-	-563	-0-	161	1	2537	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
11	3180	X	2036	-0-	-1144	-0-	132	1	1885	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	3286	X	2028	-0-	-1258	-0-	125	1	1884	2	Y	17	16	0			5
							19	9									
01	3255	X	2304	-0-	-951	-0-	143	1	2141	2	Y	18	15	0			8
							20	9									
02	2464	X	1942	-0-	-522	-0-	130	1	1797	2	Y	14	18	0			4
							15	9									
03	2728	X	1435	-0-	-1293	-0-	87	1	1340	2	Y	7	9	0			2
							8	9									

O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	146	1	2297	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	129	1	1842	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2099	2	Y	24	21	0			7
							26	9									
01	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	139	1	2080	2	Y	22	19	0			10
							24	9									
02	1848	N	1588	-0-	-260	-0-	106	1	1467	2	Y	14	20	0			4
							15	9									
03	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	134	1	2065	2	Y	12	13	0			3
							13	9									

MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	9953	-0-	-959	-0-	592	1	9331	2	Y	27	31	0			5
							30	9									
11	10560	X	9089	-0-	-1471	-0-	595	1	8469	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	10540	X	10348	-0-	-192	-0-	643	1	9673	2	Y	29	25	0			9
							32	9									
01	10540	X	9456	-0-	-1084	-0-	592	1	8838	2	Y	24	22	0			11
							26	9									
02	9520	X	6672	-0-	-2848	-0-	450	1	6204	2	Y	16	22	0			5
							18	9									
03	10354	X	9374	-0-	-980	-0-	572	1	8787	2	Y	14	15	0			4
							15	9									

MIKEN OIL, INC. 566783
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173110 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10697 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174305 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10695 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
R2Q OPERATING LLC 687719
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5	-0-		5	235	5	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		116	-0-		116	351	116	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		5	-0-		5	356	5	3			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		57	-0-		57	413	57	3			Y	-0-					4
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	413					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	413					Y	NO RPT					4

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1205	-0-		1205	3395	1205	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		532	-0-		532	3927	532	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		1205	-0-		1205	5132	1205	3			Y	-0-					6
01	DLQ G-10		1545	-0-		1545	6677	1545	3			Y	-0-					6
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6677					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	6677					Y	NO RPT					6

BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5	-0-		5	76	5	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		21	-0-		21	97	21	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		3	-0-		3	100	3	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		28	-0-		28	128	28	3			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	128					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	128					Y	NO RPT					8

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		48	-0-		48	352	48	3			Y	-0-					403
11	DLQ G-10		103	-0-		103	455	103	3			Y	-0-					403
12	DLQ G-10		48	-0-		48	503	48	3			Y	-0-					403
01	DLQ G-10		78	-0-		78	581	78	3			Y	-0-					403
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	581					Y	NO RPT					403
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	581					Y	NO RPT					403

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1388	-0-		1388	5120	1388	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		1678	-0-		1678	6798	1678	3			Y	-0-					42
12	DLQ G-10		1388	-0-		1388	8186	1388	3			Y	-0-					42
01	DLQ G-10		1131	-0-		1131	9317	1131	3			Y	-0-					42
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	9317					Y	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	9317					Y	NO RPT					42

SIGNAL OIL COMPANY, LLC 780323
LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					77

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 189085 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10828 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

GOOCH (PETTIT) 35730 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HALL, SAM B. WELL #: 1 RRCID -> 221475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOOCH (TRAVIS PEAK) 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, WILLIAM H. WELL #: 2 RRCID -> 068104 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 069129 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6800 - 7350

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDE, MARY J. WELL #: 1 L RRCID -> 071190 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					53
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					53
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					53
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					53
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					53

LANE, WILLIAM H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074702 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6814 - 6824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35730 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TGNR GULF COAST LLC 850992
RESCH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 098069 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	1177	1	3656	2	N	8					218
							9	9									
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	1185	1	3542	2	N	93	186	1			125
							102	9									
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1112	1	3375	2	N	5					130
							6	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	1234	1	3642	2	N	32					162
							35	9									
02	3528	X	2654	-0-	-874	-0-	662	1	1969	2	N	21					183
							23	9									
*03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	1222	1	3610	2	N	17					200
							19	9									

GOOCH-GANT (RODESSA) 35733 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
CORDE, MARY J. WELL #: 1 U RRCID -> 124216 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 6137 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WEEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 126785 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7109 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 2A RRCID -> 243210 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7190 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1293	2	11	9	N	10					54
11	1560	N	1183	-0-	-377	-0-	1172	2	11	9	N	10					64
12	1395	N	520	-0-	-875	-0-	520	2			N	-0-					64
01	1302	N	8	-0-	-1294	-0-	8	2			N	-0-					64
02	1092	N	2	-0-	-1090	-0-	2	2			N	-0-					64
03	527	N	15	-0-	-512	-0-	14	1	1	9	N	1					65

BROWN, L.D. WELL #: 4A RRCID -> 247035 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 6A RRCID -> 250267 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8207 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 35733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP.//CONT.// 018883
BROWN, L.D. WELL #: 5A RRCID -> 250719 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7268 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, L.D. WELL #: 3A RRCID -> 251597 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY WELL #: 1 RRCID -> 255589 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8058 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARLETON COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 125989 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6982 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					29
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					29
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					29
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					29
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					29
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					29

GANT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 157424 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6901 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	N	-0-					184
11	240	N	11	-0-	-229	-0-	3	1	8	2	N	-0-					184
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					184
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-					184
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					184
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					184

GOOD SPRINGS (GLOYD D) 35800 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BULLARD WELL #: 1 RRCID -> 185690 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6817 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK) 35800 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
HADDOX, CECIL F. WELL #: 1 RRCID -> 109956 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8294 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					141
01	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	2			N	-0-					141
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BURNS, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 175966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7816 - 8284

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					51
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					51
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					51
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					51
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51

BURNS, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 203032 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7855 - 7885

10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					376
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					376
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					376
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					376
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCKEETHAN WELL #: 1 RRCID -> 105305 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8032 - 8086

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACY PRODUCTION 864086
BOMAR, JOHN L. P. ET AL WELL #: RRCID -> 111250 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8386 - 8395

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL 09/22/2001

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
BEARD, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119805 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9600 - 9628

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					26
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					26
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					26

GOODSON-MCLARTY (RODESSA) //CONT.// 35832 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOGGINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 192049 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9632 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5	132	1			26
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	352	2	N	2					28
							2	9									
12	434	N	202	-0-	-232	-0-	202	2			N	-0-					28
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3					31
02	336	N	178	-0-	-158	-0-	169	2	9	9	N	8					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					46

GRAPELAND (RODESSA) 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053903 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9985 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3945	-0-	-364	-0-	924	1	3019	2	N	2					132
							2	9									
11	4170	X	3804	-0-	-366	-0-	850	1	2948	2	N	5					137
							6	9									
12	4309	X	4002	-0-	-307	-0-	1018	1	2974	2	N	9					146
							10	9									
01	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	903	1	3394	2	N	6					152
							7	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	850	1	2841	2	N	5					157
							6	9									
*03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4017	2	1	9	N	1					158

FAIR OIL, LTD. 258410
HEROD-FINCH-JONES WELL #: 1 RRCID -> 050883 COMPL. DATE 07/14/1971 TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					92
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	40	1	120	2	N	-0-					92
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	2	N	-0-					92
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	2	N	-0-					92
*10	155	N	134	-0-	-21	-0-	32	1	102	2	N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	46	1	134	2	N	-0-					92
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	N	-0-					92
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					92

H-F-J WELL #: 1 RRCID -> 052395 COMPL. DATE 12/23/1971 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	82	7			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

DAILEY-PRIDGEN WELL #: 1 RRCID -> 054299 COMPL. DATE 03/18/1972 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	745	-0-	-557	-0-	173	1	566	2	N	5					75
							6	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	207	1	720	2	N	-0-					75
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	231	1	678	2	N	-0-					75
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	158	1	594	2	N	-0-					75
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					75
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	N	1	1	8			75

GRAPELAND (RODESSA) //CONT.// 36430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
STREETMAN WELL #: 1 RRCID -> 055139 COMPL. DATE 04/12/1973 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1899	-0-	-209	-0-	448	1	1451	2	N	-0-	104	7			45
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	379	1	1303	2	N	-0-					45
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	464	1	1342	2	N	-0-					45
01	1891	N	1693	-0-	-198	-0-	358	1	1335	2	N	-0-					45
02	1568	N	1264	-0-	-304	-0-	293	1	971	2	N	-0-					45
03	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	1238	2			N	-0-					45

WARNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060079 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-	64	7			9
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	449	1	1572	2	N	121	111	1			19
							133	9									
12	1767	X	1726	-0-	-41	-0-	437	1	1289	2	N	-0-					19
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	377	1	1439	2	N	-0-					19
02	1596	X	1468	-0-	-128	-0-	335	1	1133	2	N	-0-					19
03	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					19

GREEN FOX (PETTIT 6200) 36663 608 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
MINALDI, RONALD J. UNIT WELL #: RRCID -> 090862 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6071 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE WELL #: RRCID -> 138373 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6003 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2016

GREEN FOX (SMITH) 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC 704776
GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 093397 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6141 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 169240 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	336	1	1092	2	N	11					128
							12	9									
11	1530	N	743	-0-	-787	-0-	204	1	528	2	N	10					138
							11	9									
12	1581	N	742	-0-	-839	-0-	244	1	494	2	N	4					142
							4	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					142
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					142
03	744	N	404	-0-	-340	-0-	194	1	208	2	N	2					144
							2	9									

GREEN FOX (SMITH) //CONT.// 36663 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
GROGAN-VEACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223021 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6088 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	372 57	1 9	1385	2	N	52					169
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	360 55	1 9	1451	2	N	50					219
12	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	372 62	1 9	1173	2	N	56	177	1	1	8	97
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	372 63	1 9	1249	2	N	57	2	8			152
02	1540	N	1253	-0-	-287	-0-	336 61	1 9	856	2	N	55					207
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	372 65	1 9	1215	2	N	59	193	1	1	8	72

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN 36663 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
FAIR OIL, LTD. 258410
ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE WELL #: RRCID -> 146925 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6364 - 6368

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2007

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) 36665 600 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
QUIRK, ROBERT WELL #: RRCID -> 125894 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5935 - 5940

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2017

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) 36665 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
TEXLA OPERATING COMPANY 849732
HILL, NELSON UNIT WELL #: RRCID -> 121553 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6337 - 6350

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	15	1	1167	2	N	18	11	1			11
							20	9									
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	14	1	1095	2	N	27	30	1			8
							30	9									
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	2	N	27	14	1			21
							30	9									
01	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	14	1	977	2	N	16	14	1			23
							18	9									
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	12	1	902	2	N	5	20	1			8
							6	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	16	1	1265	2	N	8					16
							9	9									

HAINESVILLE (CONS.) 38040 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 270006 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2252	3	116	9	N	105					217
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2175	3	121	9	N	110	187	1			140
12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2280	3	113	9	N	103	1	8			242
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2197	3	101	9	N	92	186	1	1	8	147
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2018	3	136	9	N	124					271
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2206	3	58	9	N	53	174	1			150

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5697	R	5697	-0-	-0-	-0-	5610	3	87	9	N	79					219
11	5760	#	5261	-0-	-499	-0-	5148	3	113	9	N	103	192	1			130
12	5952	#	4998	-0-	-954	-0-	4879	3	119	9	N	108	193	1			45
01	5952	#	4513	-0-	-1439	-0-	4375	3	138	9	N	125	1	8			169
02	5152	#	3516	-0-	-1636	-0-	3408	3	108	9	N	98	192	1			75
03	5704	#	4654	-0-	-1050	-0-	4534	3	120	9	N	109					184

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1226	3	11	9	N	10					52
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	3	7	9	N	6					58
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1263	3	15	9	N	14					72
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1184	3	8	9	N	7					79
02	1092	N	645	-0-	-447	-0-	639	3	6	9	N	5					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 3H RRCID -> 271766 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10364 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11749	X	10169	-0-	-1580	-0-	312	1	9779	2	Y	71	49	0	23	1	12
							78	9									
*11	11550	X	10011	-0-	-1539	-0-	296	1	9638	2	Y	70	48	0	26	1	8
							77	9									
*12	11532	X	10537	-0-	-995	-0-	323	1	10130	2	Y	76	49	0	27	1	8
							84	9									
*01	11098	X	10263	-0-	-835	-0-	302	1	9876	2	Y	77	48	0	30	1	7
							85	9									
*02	9996	X	8797	-0-	-1199	-0-	244	1	8477	2	Y	69	38	0	28	1	10
							76	9									
03	10509	X	9996	-0-	-513	-0-	288	1	9632	2	Y	69	46	0	23	1	10
							76	9									

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 2H RRCID -> 271801 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10523 - 16157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16957	X	15514	-0-	-1443	-0-	475	1	14874	2	Y	150	104	0	48	1	25
							165	9									
*11	16680	X	14293	-0-	-2387	-0-	422	1	13719	2	Y	138	96	0	51	1	16
							152	9									
*12	17236	X	14181	-0-	-3055	-0-	434	1	13592	2	Y	141	91	0	51	1	15
							155	9									
*01	17205	X	14081	-0-	-3124	-0-	413	1	13507	2	Y	146	91	0	57	1	13
							161	9									
*02	15736	X	11580	-0-	-4156	-0-	320	1	11124	2	Y	124	68	0	50	1	19
							136	9									
03	15500	X	13296	-0-	-2204	-0-	382	1	12775	2	Y	126	84	0	42	1	19
							139	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 2H RRCID -> 273173 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10383 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15128	X	13112	-0-	-2016	-0-	402	1	12589	2	Y	110	77	0	35	1	18
							121	9									
*11	14430	X	13173	-0-	-1257	-0-	389	1	12662	2	Y	111	76	0	40	1	13
							122	9									
*12	15031	X	15031	-0-	-0-	-0-	460	1	14428	2	Y	130	83	0	46	1	14
							143	9									
*01	14663	X	14567	-0-	-96	-0-	428	1	13994	2	Y	132	82	0	52	1	12
							145	9									
*02	13440	X	12508	-0-	-932	-0-	347	1	12032	2	Y	117	64	0	47	1	18
							129	9									
03	15004	X	14652	-0-	-352	-0-	421	1	14099	2	Y	120	80	0	40	1	18
							132	9									

KINGSTREE RANCH GU E ALLOCATION WELL #: 3H RRCID -> 276767 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10470 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17515	X	15045	-0-	-2470	-0-	456	1	14273	2	N	287	200	0	92	1	48
							316	9									
*11	16350	X	14471	-0-	-1879	-0-	422	1	13743	2	N	278	192	0	102	1	32
							306	9									
*12	16647	X	14905	-0-	-1742	-0-	451	1	14131	2	N	294	189	0	105	1	32
							323	9									
*01	16585	X	14621	-0-	-1964	-0-	424	1	13867	2	N	300	187	0	118	1	27
							330	9									
*02	15232	X	11102	-0-	-4130	-0-	304	1	10538	2	N	236	131	0	96	1	36
							260	9									
03	15035	X	14276	-0-	-759	-0-	406	1	13575	2	N	268	176	0	87	1	41
							295	9									

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	34

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 2 RRCID -> 214298 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9744 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	62

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 3 RRCID -> 216612 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9740 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 4 RRCID -> 219340 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9780 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	116	1	599	2	Y	-0-					134
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	112	1	610	2	Y	27	34	1			127
							30	9									
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	45	1	245	2	Y	-0-					127
01	713	N	197	-0-	-516	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					127
02	700	N	150	-0-	-550	-0-	25	1	125	2	Y	-0-					127
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	29	1	121	2	Y	-0-					127

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 5 RRCID -> 219616 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9754 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167

JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	61	1	446	2	Y	-0-					148
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	66	1	771	2	Y	25	26	1			147
							28	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	86	1	847	2	Y	-0-					147
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	96	1	846	2	Y	-0-					147
02	812	N	289	-0-	-523	-0-	28	1	261	2	Y	-0-					147
*03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	91	1	981	2	Y	-0-					147

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2623	-0-	-12	-0-	442	1	2181	2	Y	-0-					35
11	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	422	1	2080	2	Y	94	116	1			13
							103	9									
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	489	1	2321	2	Y	-0-					13
01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	491	1	2316	2	Y	-0-					13
02	2380	N	2019	-0-	-361	-0-	428	1	1591	2	Y	-0-					13
*03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	500	1	2400	2	Y	-0-					13

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8542 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					94
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					94
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	1918	2	1	9	N	1	1	8			110
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2884	2	79	9	N	72	154	1	3	8	25
12	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	2546	2	6	9	N	5	5	8			25
01	2914	X	2495	-0-	-419	-0-	2494	2	1	9	N	1	1	8			25
02	2632	X	890	-0-	-1742	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			25
03	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2781	2	107	9	N	97	12	8			110

LOWRY E. H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					58
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					70
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					70
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					70
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			Y	-0-					70
02	812	N	325	-0-	-487	-0-	325	2			Y	-0-					70
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	777	2	119	9	Y	108	151	1			27

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8			120
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	2	2	9	Y	2	2	8			120
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					120
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1	1	8			120
02	476	N	167	-0-	-309	-0-	164	2	3	9	Y	3	3	8			120
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					120

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8616 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	1	8			42
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	2	2	9	N	2	2	8			42
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			42
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	887	2	198	9	N	180	172	1	1	8	49
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1	1	8			49
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1008	2	7	9	N	6	6	8			49

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221775 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9749 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222370 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9716 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					180
11	840	N	561	-0-	-279	-0-	561	2			N	-0-					180
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					180
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					180
02	532	N	223	-0-	-309	-0-	223	2			N	-0-					180
03	961	N	898	-0-	-63	-0-	892	2	6	9	N	5	5	8			180

CAMP, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 222404 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9762 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	906	-0-	-303	-0-	905	2	1	9	N	1	1	8			25
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			N	-0-					25
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1311	2	3	9	N	3	3	8			25
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					25
02	1232	N	210	-0-	-1022	-0-	210	2			N	-0-					25
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3	9	N	3	3	8			25

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 4 RRCID -> 223196 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10139 PERF. 9736 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					71
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1387	2	48	9	N	44	32	1	1	8	82
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	2	1	9	N	1	1	8			82
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					82
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2016	2	1	9	N	1	1	8			82
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3	8			82

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					19
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					19
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					19
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					19
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					19

WILLIAMS, ERNEST WELL #: 5 RRCID -> 223424 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 8608 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	941	-0-	-330	-0-	941	2			N	-0-					26
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1428	2	85	9	N	77	2	8			101
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1280	2	23	9	N	21	1	8			121
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					121
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2509	2	68	9	N	62	156	1			27
03	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	1132	2			N	-0-					27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 3 RRCID -> 223490 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9752 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					60
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	2			N	-0-					60
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1807	2	2	9	N	2	2	8			60
01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	1794	2			N	-0-					60
02	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2635	2	1	9	N	1	1	8			60
03	1798	N	1513	-0-	-285	-0-	1509	2	4	9	N	4	4	8			60

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224933 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9713 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	15	-0-	-543	-0-	15	2			N	-0-					217
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					217
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					217
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					111
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	814	2	266	9	N	242	168	1			185
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	765	2	1	9	N	1	1	8			185
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					185
02	1008	N	262	-0-	-746	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			185
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3	3	8			185

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	10	8			189
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	2	2	9	N	2	2	8			189
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			189
01	1054	N	736	-0-	-318	-0-	736	2			N	-0-					189
02	896	N	410	-0-	-486	-0-	410	2			N	-0-					189
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	951	2	9	9	N	8	8	8			189

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	4275	2	2	9	N	2	2	8			150
11	4440	X	2809	-0-	-1631	-0-	2736	2	73	9	N	66	173	1	1	8	42
12	4588	X	3775	-0-	-813	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			42
01	4588	X	3830	-0-	-758	-0-	3829	2	1	9	N	1	1	8			42
02	4004	X	1698	-0-	-2306	-0-	1698	2			N	-0-					42
*03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4124	2	177	9	N	161	168	1	8	8	27

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-					79
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					79
01	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	1			N	-0-					79
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			N	-0-					79
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	1			N	-0-					79

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 272917 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6517 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	16	1	223	3	N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	341	N	51	-0-	-290	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) //CONT.// 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	20	1	61	3	Y	1					12
							1	9									
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	20	1	59	3	Y	1					13
							1	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	77	3	Y	2	5	1			10
							2	9									
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	33	1	98	3	Y	1					11
							1	9									
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	20	1	59	3	Y	-0-					11
*03	93	N	82	-0-	-11	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					11

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
*03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN & GENECOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 276714 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6442 - 6452

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PROPES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230829 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9879 - 10112

10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					29
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					29
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9368 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					26
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					26
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					26
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					26
02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	3			Y	-0-					26
03	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			Y	-0-					26

FOGLE WELL #: 1 RRCID -> 226772 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9335 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	48	1	220	3	Y	5					41
							6	9									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					41
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	37	1	200	3	Y	-0-					41
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	38	1	199	3	Y	3					44
							3	9									
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	27	1	152	3	Y	10					54
							11	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	37	1	182	3	Y	-0-					54

BROWN WELL #: 2 RRCID -> 235857 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 8763 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239296 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9342 - 10092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	61	1	279	3	Y	8					32
							9	9									
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	57	1	270	3	Y	-0-					32
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					32
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	50	1	264	3	Y	4					36
							4	9									
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	40	1	221	3	Y	14					50
							15	9									
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	48	1	235	3	Y	-0-					50

FOGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239872 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9348 - 10086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	53	1	244	3	Y	5					34
							6	9									
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	45	1	214	3	Y	-0-					34
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					34
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	43	1	226	3	Y	3					37
							3	9									
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	30	1	165	3	Y	10					47
							11	9									
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	35	1	171	3	Y	-0-					47

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	167	1	2872	3	Y	8	19	1			11
							9	9									
11	3000	N	3213	-0-	213	213	162	1	3039	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
12	3100	N	3846	-0-	746	959	205	1	3634	3	Y	6	10	1			7
							7	9									
01	3100	N	3715	-0-	615	1574	166	1	3515	3	Y	31	10	1			28
							34	9									
02	4946	X	3372	-0-	-1574	-0-	133	1	3231	3	Y	7	20	1			15
							8	9									
*03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	180	1	3821	3	Y	28	12	1			31
							31	9									

BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					35
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					35
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					35
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					35
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	3			Y	-0-					35
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					35

GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	6025	-0-	-1229	-0-	322	1	5528	3	N	159	150	1			181
							175	9									
11	6750	X	6081	-0-	-669	-0-	298	1	5588	3	N	177	168	1	2	8	188
							195	9									
12	6882	X	5799	-0-	-1083	-0-	302	1	5348	3	N	135	171	1	8	8	144
							149	9									
01	6634	X	6133	-0-	-501	-0-	263	1	5581	3	N	263	168	1	21	8	218
							289	9									
02	5936	X	4769	-0-	-1167	-0-	181	1	4421	3	N	152	156	1			214
							167	9									
03	6293	X	5836	-0-	-457	-0-	255	1	5412	3	N	154	172	1			196
							169	9									

FOGLE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259250 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	56	-0-	-2734	-0-	10	1	46	3	N	-0-					181
11	2700	X	30	-0-	-2670	-0-	5	1	25	3	N	-0-					181
12	186	X	31	-0-	-155	-0-	5	1	26	3	N	-0-					181
01	124	X	42	-0-	-82	-0-	7	1	35	3	N	-0-					181
02	112	X	40	-0-	-72	-0-	6	1	34	3	N	-0-					181
03	62	X	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	3	N	-0-					181

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BROWN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260220 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8501	3	41	9	N	37	173	1			82
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7910	3	41	9	N	37	1	8			118
12	7068	X	3279	-0-	-3789	-0-	3257	3	22	9	N	20	1	8			137
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7535	3	59	9	N	54	9	8			182
02	6384	X	3965	-0-	-2419	-0-	3934	3	31	9	N	28					210
03	7068	X	2491	-0-	-4577	-0-	2461	3	30	9	N	27	184	1			53

GIBSON SWD WELL #: 1D RRCID -> 266066 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7614 - 7902

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					54
11	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					54
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	722	2	35	9	N	32					86
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	757	2	7	9	N	6					92
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					92
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	N	6					98

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

10	496	N	366	-0-	-130	-0-	101	1	264	2	N	1	1	8			25
							1	9									
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	492	2	N	1	1	8			25
							1	9									
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	135	1	236	2	N	-0-					25
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	135	1	257	2	N	-0-					25
02	532	N	95	-0-	-437	-0-	23	1	72	2	N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	90	1	193	2	N	-0-					25

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	N	-0-					92
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 215137 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEUTSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215183 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052

10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					222
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					222
12	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	1783	2			N	-0-					222
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					222
02	1792	N	1266	-0-	-526	-0-	1266	2			N	-0-					222
03	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-					222

ALLEN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 216170 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ANDERSON, PEGGY ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 216248 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117

10	930	N	355	-0-	-575	-0-	355	2			N	-0-					40
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					40
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					40
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 217569 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					40
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					40
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					40
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					40
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	301	2			N	-0-					40
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					40

CAYCE WELL #: 1 RRCID -> 218054 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BELL, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 218056 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936

10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					40
11	720	N	426	-0-	-294	-0-	426	2			Y	-0-					40
12	775	N	331	-0-	-444	-0-	331	2			Y	-0-					40
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					40
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	2			Y	-0-					40
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					40

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARSHALL, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 219302 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1434	-0-	-336	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1331	-0-	-839	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1104	-0-	-240	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1106	-0-	-847	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219306 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

SEALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 220470 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115

10	2356	N	1482	-0-	-874	-0-	1482	2			Y	-0-				130
11	2100	N	1118	-0-	-982	-0-	1118	2			Y	-0-				130
12	2015	N	1004	-0-	-1011	-0-	1004	2			Y	-0-				130
01	1488	N	1014	-0-	-474	-0-	1014	2			Y	-0-				130
02	1036	N	782	-0-	-254	-0-	782	2			Y	-0-				130
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-				130

HARRIS, OSCAR HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 221128 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

MAYFIELD, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 221130 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

BELL, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 221967 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

HARRIS, OSCAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221989 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8782 - 10125

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SEALEY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 222295 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222368 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222369 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8820 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					90
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					90

ALLEN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 222371 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ALLEN, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 222372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					28
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					28
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					28
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					28
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					28

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223197 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223422 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

BELL, CHARLIE WELL #: 4 RRCID -> 223551 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8624 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 224932 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8660 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 227549 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9745 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 2 RRCID -> 227586 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 9851 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RAINS GU1 WELL #: 1 RRCID -> 227837 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9790 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					23
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-					23
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					23
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					23
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					23

MOSELEY GU WELL #: 1 RRCID -> 228383 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9766 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 229145 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL POTTERY WELL #: 1 RRCID -> 229158 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9730 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					26
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					26
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					26
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					26
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					26
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					26

MARSHALL, JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 229282 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 9944 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	810	N	551	-0-	-259	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-

WILLOUGHBY, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 229456 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9870 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 229528 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9740 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					27
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	176	2	50	9	N	45					72
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					72
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					72
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					72
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					72

EPPS, HUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231782 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8756 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					27
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					27
12	713	N	340	-0-	-373	-0-	340	2			N	-0-					27
01	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					27
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					27
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					27

BELL, CHARLIE WELL #: 5 RRCID -> 232543 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8662 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 232615 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9915 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPILLER NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232777 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9892 - 10069

10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1931	2	12	9	N	11					135
11	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1884	2	17	9	N	15					150
12	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1831	2	15	9	N	14					164
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1904	2	11	9	N	10					174
02	1764	N	1727	-0-	-37	-0-	1709	2	18	9	N	16					190
*03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					190

KIRKPATRICK WELL #: 1 RRCID -> 232854 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9773 - 10068

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

10	1364	X	1081	-0-	-283	-0-	159	1	922	2	Y	-0-					41
11	1230	X	951	-0-	-279	-0-	152	1	799	2	Y	-0-					41
12	1333	X	1152	-0-	-181	-0-	172	1	980	2	Y	-0-					41
01	1333	X	948	-0-	-385	-0-	148	1	800	2	Y	-0-					41
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	118	1	931	2	Y	-0-					41
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	206	1	1027	2	Y	-0-					41

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	368	1	2132	2	Y	-0-					16
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	358	1	1875	2	Y	-0-					16
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	355	1	2021	2	Y	-0-					16
01	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	379	1	2058	2	Y	-0-					16
02	2072	N	1983	-0-	-89	-0-	222	1	1761	2	Y	-0-					16
03	2387	N	1919	-0-	-468	-0-	321	1	1598	2	Y	-0-					16

SEALEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 236061 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10064 - 10123

10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					37
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					37
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	1129	2			Y	-0-					37
01	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2			Y	-0-					37
02	1036	N	909	-0-	-127	-0-	909	2			Y	-0-					37
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					37

HARRIS, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 236096 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10242

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236097 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8798 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					45
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					45
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					45
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					45
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					45

OSBORNE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236098 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10044 - 10088

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D'ASTO WELL #: 3 RRCID -> 249428 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 8672 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WELLS GU WELL #: 3H RRCID -> 264793 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 10165 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17329	X	17276	-0-	-53	-0-	17127	2 149	9		N	135	2	8			192
11	16511	X	16511	-0-	-0-	-0-	16426	2 85	9		N	77	181	1	5	8	83
12	17205	X	16305	-0-	-900	-0-	16217	2 88	9		N	80	9	8			154
01	17267	X	16280	-0-	-987	-0-	16174	2 106	9		N	96	175	1	3	8	72
02	15596	X	13307	-0-	-2289	-0-	13187	2 120	9		N	109	6	8			175
03	17267	X	15541	-0-	-1726	-0-	15443	2 98	9		N	89	175	1			89

BELL, CHARLIE WELL #: 6H RRCID -> 272220 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9801 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MOSELEY GU WELL #: 4H RRCID -> 275721 COMPL. DATE 01/26/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 10300 - 16540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31093	X	29962	-0-	-1131	-0-	29791	2 171	9		N	155	12	8			192
11	30030	X	28593	-0-	-1437	-0-	28427	2 166	9		N	151	182	1	9	8	152
12	31031	X	29037	-0-	-1994	-0-	28873	2 164	9		N	149	172	1	17	8	112
01	30411	X	28780	-0-	-1631	-0-	28581	2 199	9		N	181	179	1	9	8	105
02	27468	X	24687	-0-	-2781	-0-	24547	2 140	9		N	127	20	8			212
03	29977	X	27594	-0-	-2383	-0-	27386	2 208	9		N	189	351	1	23	8	27

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILLOUGHBY-MOSELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279735 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10412 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17081	X	15776	-0-	-1305	-0-	15554	2	222	9	N	202	180	1	12	8	50
11	15690	X	15199	-0-	-491	-0-	15079	2	120	9	N	109	9	8			150
12	16027	X	15493	-0-	-534	-0-	15427	2	66	9	N	60	169	1	16	8	25
01	15779	X	15228	-0-	-551	-0-	15039	2	189	9	N	172	165	1	5	8	27
02	14252	X	11737	-0-	-2515	-0-	11727	2	10	9	N	9	9	8			27
03	15779	X	15487	-0-	-292	-0-	15274	2	213	9	N	194	174	1	20	8	27

SLANT OPERATING, LLC 786697
DEUTSCH WELL #: 2 RRCID -> 242883 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1325	-0-	-411	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1191	-0-	-669	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2043	2	171	9	N	155	155	1			-0-
*03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 245076 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	627	-0-	-577	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1285	2	193	9	N	175	175	1			-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 213044 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9800 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	156	1	727	2	Y	10					33
							11	9									
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	130	1	607	2	Y	10	37	1			6
							11	9									
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	149	1	578	2	Y	-0-					6
01	899	N	714	-0-	-185	-0-	145	1	569	2	Y	-0-					6
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	96	1	546	2	Y	-0-					6
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	150	1	693	2	Y	8					14
							9	9									

BARNES GU WELL #: 1 RRCID -> 219811 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9762 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
STURGES GU WELL #: 4 RRCID -> 221118 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9796 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	285	1	1331	2	Y	10					33
							11	9									
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	242	1	1133	2	Y	17	40	1			10
							19	9									
12	1674	N	1528	-0-	-146	-0-	313	1	1215	2	Y	-0-					10
01	1612	N	1390	-0-	-222	-0-	283	1	1107	2	Y	-0-					10
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	208	1	1188	2	Y	-0-					10
*03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	320	1	1478	2	Y	14					24
							15	9									

STURGES GU WELL #: 2 RRCID -> 222105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9816 - 10035

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STURGES GU WELL #: 3 RRCID -> 222769 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9812 - 10002

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNES GU WELL #: 3 RRCID -> 224034 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9798 - 10031

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLAND WELL #: 1 RRCID -> 225024 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9776 - 10047

10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	Y	2					8
							2	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	1					1
							1	9									

BARNES GU WELL #: 4 RRCID -> 225125 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9778 - 10032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BARNES GU WELL #: 5 RRCID -> 226446 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	10					33
							11	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	8	36	1			5
							9	9									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	12	1	47	2	Y	-0-					5
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	Y	-0-					5
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					5
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	5					10
							6	9									

STURGES GU WELL #: 10 RRCID -> 229782 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	423	-0-	-321	-0-	73	1	342	2	Y	7					22
							8	9									
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	102	1	475	2	Y	7	25	1			4
							8	9									
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	132	1	512	2	Y	-0-					4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	124	1	486	2	Y	-0-					4
02	560	N	456	-0-	-104	-0-	68	1	388	2	Y	-0-					4
*03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	131	1	607	2	Y	10					14
							11	9									

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU G WELL #: 9614 RRCID -> 153928 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 570 - 577

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU H WELL #: 9602 RRCID -> 155392 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 44 - 70

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234

10	10664	X	8554	-0-	-2110	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
11	10590	X	6123	-0-	-4467	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	339	-0-	-10604	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	79	-0-	-10864	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	12	-0-	-9872	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	834	-0-	-7722	-0-	834	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 032013 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642

10	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 033093 COMPL. DATE 04/11/1964 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805

10	39742	X	36559	-0-	-3183	-0-	36559	2			N	-0-					-0-
11	41303	X	41303	-0-	-0-	-0-	41303	2			N	-0-					-0-
12	39742	X	32119	-0-	-7623	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	27854	-0-	-11826	-0-	27854	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	6222	-0-	-29674	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	39742	X	24766	-0-	-14976	-0-	24766	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 035300 COMPL. DATE 02/05/1965 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS (RODESSA) //CONT.// 39724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAWKINS GU 4 WELL #: 2 A RRCID -> 042768 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 16A WELL #: 1 RRCID -> 052812 COMPL. DATE 04/07/1972 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAWKINS GU 11 WELL #: 2 M RRCID -> 224562 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH) 39724 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
XTO ENERGY INC. 945936
HFU L WELL #: 3204 RRCID -> 148332 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 2208 - 2214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HFU Q WELL #: 9109 RRCID -> 185257 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2108 - 2209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON (COTTON VALLEY) 40353 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
PERRY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226576 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11222 - 11268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	546 N	-0-	-0-	-546	-0-			N	-0-			185
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	185	1	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) 40353 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CRIM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179849 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7286 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15690 08/11/2019

ROPER, LEON WELL #: 4 RRCID -> 199963 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7293 - 7500

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BENNETT, T. V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016098 COMPL. DATE 09/19/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7254

10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	646	2	39	9	N	35					195
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	616	2	51	9	N	46					241
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	635	2	28	9	N	25					266
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	712	2	25	9	N	23	185	1			104
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	419	2	22	9	N	20					124
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	745	2	50	9	N	45					169

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 016109 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7255 - 7267

10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					360
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					360
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					360
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					360
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					360
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					360

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285652 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 7534 - 7724

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

10	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	10298					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	511	-0-	-326	-0-	39 1	1 9	471	3	Y	1					13
11	822	X	822	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	756	3	Y	3					16
12	837	X	523	-0-	-314	-0-	41 2	1 9	480	3	Y	2	16	1			2
01	837	X	768	-0-	-69	-0-	59 10	1 9	699	3	Y	9					11
02	756	X	321	-0-	-435	-0-	30 2	1 9	289	3	Y	2					13
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					13

PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85		85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 4 RRCID -> 225266 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10687 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225442 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10400 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAYFORD, BESS GU WELL #: 3 RRCID -> 232923 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10352 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		1669	-0-	1669	3157	1669	3			Y	-0-					9
11	14B2 EXT		2435	-0-	2435	5592	2434	3	1	9	Y	1	9	1			1
12	8060	X	2468	-0-	-5592	-0-	2467	3	1	9	Y	1					2
01	1674	X	975	-0-	-699	-0-	975	3			Y	-0-					2
02	2268	X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-					2
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-					47
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	420					Y	-0-					47
12	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10703 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RAYFORD, BESS WELL #: 4 RRCID -> 235114 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10395 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	932	-0-	932	2446	932	3			Y	-0-					-0-
11	3071	X	625	-0-	-2446	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
12	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235346 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					112
11	360	N	107	-0-	-253	-0-	3 28	1 9	76	3	N	25					137
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	1	1	15	3	N	-0-					137
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235581 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					120
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	262					Y	-0-					120
12	262	X	-0-	-0-	-262	-0-					Y	-0-					120
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	541	-0-	541	2327	540	3	1	9	Y	1					37
11	2951	X	624	-0-	-2327	-0-	622	3	2	9	Y	2	34	1			5
12	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					5
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					5
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					5

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					93
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					93
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	1	67	1			27
							1	9									
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	3	Y	-0-					27
02	224	X	215	-0-	-9	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					27
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					27

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11320 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2	EXT	154	-0-	154	154	6	1	148	3	Y	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					87
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					87

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10924 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6866	-0-	-326	-0-	520	1	6301	3	Y	41	29	1			25
							45	9									
11	6960	X	6711	-0-	-249	-0-	509	1	6156	3	Y	42	42	1			25
							46	9									
12	7192	X	6906	-0-	-286	-0-	538	1	6321	3	Y	43	53	1			15
							47	9									
01	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	536	1	6308	3	Y	36	8	1			43
							40	9									
02	6272	X	5529	-0-	-743	-0-	521	1	4979	3	Y	26	43	1			26
							29	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					26

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	8234	-0-	-1190	-0-	626	1	7588	3	Y	18	13	1			11
							20	9									
11	9060	X	8737	-0-	-323	-0-	666	1	8050	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
12	9238	X	8803	-0-	-435	-0-	689	1	8092	3	Y	20	24	1			7
							22	9									
01	8959	X	8837	-0-	-122	-0-	691	1	8128	3	Y	16	3	1			20
							18	9									
02	8148	X	6666	-0-	-1482	-0-	631	1	6023	3	Y	11	20	1			11
							12	9									
03	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					11

CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058

10	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	234	1	2837	3	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	228	1	2758	3	Y	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	246	1	2894	3	Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	248	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2165	-0-	-635	-0-	205	1	1960	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A

10	14B2 EXT		1293	-0-	1293	2140	1272	3	21	9	Y	19					415
11	14B2 EXT		2753	-0-	2753	4893	2712	3	41	9	Y	37	386	1			66
12	8286	X	3393	-0-	-4893	-0-	3336	3	57	9	Y	52					118
01	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5897	3	101	9	Y	92					210
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					210
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					210

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109

10	9827	X	9129	-0-	-698	-0-	9090	3	39	9	Y	35	25	1			21
11	9420	X	8696	-0-	-724	-0-	8656	3	40	9	Y	36	36	1			21
12	9610	X	8834	-0-	-776	-0-	8793	3	41	9	Y	37	45	1			13
01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8508	3	33	9	Y	30	6	1			37
02	7980	X	6967	-0-	-1013	-0-	6945	3	22	9	Y	20	37	1			20
03	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					20

CROW HOLLAND GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 272481 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11232 - 16969

10	17298	X	16268	-0-	-1030	-0-	1232	1	14933	3	Y	94	66	1			57
							103	9									
11	16740	X	15490	-0-	-1250	-0-	1176	1	14209	3	Y	95	96	1			56
							105	9									
12	16957	X	15723	-0-	-1234	-0-	1225	1	14389	3	Y	99	120	1			35
							109	9									
01	16523	X	15535	-0-	-988	-0-	1210	1	14237	3	Y	80	17	1			98
							88	9									
02	14364	X	12165	-0-	-2199	-0-	1147	1	10949	3	Y	63	98	1			63
							69	9									
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					63

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272494 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11127 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5456	-0-	-1302	-0-	492	1	4889	3	Y	68	54	1			66
							75	9									
11	6240	X	5076	-0-	-1164	-0-	476	1	4522	3	Y	71	55	1			82
							78	9									
12	6138	X	4978	-0-	-1160	-0-	556	1	4352	3	Y	64	109	1			37
							70	9									
01	6014	X	5478	-0-	-536	-0-	695	1	4714	3	Y	63					100
							69	9									
02	5068	X	4558	-0-	-510	-0-	496	1	4021	3	Y	37	55	1			82
							41	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					82

CROW-HOLLAND GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273688 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11284 - 16766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	10664	-0-	-620	-0-	812	1	9840	3	Y	11					112
							12	9									
11	10590	X	9582	-0-	-1008	-0-	731	1	8827	3	Y	22					134
							24	9									
12	10943	X	10084	-0-	-859	-0-	789	1	9272	3	Y	21	132	1			23
							23	9									
01	10664	X	10130	-0-	-534	-0-	790	1	9292	3	Y	44					67
							48	9									
02	9632	X	6865	-0-	-2767	-0-	649	1	6201	3	Y	14					81
							15	9									
03	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					81

PONE BUCKNER GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274157 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11190 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	15739	-0-	-1187	-0-	628	1	14968	3	Y	130	88	1			101
							143	9									
11	16380	X	14946	-0-	-1434	-0-	612	1	14207	3	Y	115	142	1			74
							127	9									
12	16523	X	15372	-0-	-1151	-0-	604	1	14626	3	Y	129	149	1			54
							142	9									
01	16399	X	15303	-0-	-1096	-0-	587	1	14593	3	Y	112	75	1			91
							123	9									
02	13748	X	12484	-0-	-1264	-0-	459	1	11917	3	Y	98	37	1			152
							108	9									
03	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-0-					Y	NO RPT					152

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274220 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10647 PERF.11070 - 16543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12028	X	10065	-0-	-1963	-0-	1093	1	8894	3	Y	71	48	1			41
							78	9									
11	10980	X	9482	-0-	-1498	-0-	1064	1	8343	3	Y	68	49	1			60
							75	9									
12	10912	X	9361	-0-	-1551	-0-	1083	1	8181	3	Y	88	134	1			14
							97	9									
01	10075	X	6727	-0-	-3348	-0-	821	1	5814	3	Y	84	25	1			73
							92	9									
02	8680	X	6511	-0-	-2169	-0-	914	1	5533	3	Y	58					131
							64	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					131

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER PONE GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 274981 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11121 - 16675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10974	X	9871	-0-	-1103	-0-	395	1	9409	3	Y	61	101	1			16
							67	9									
11	10440	X	9235	-0-	-1205	-0-	378	1	8787	3	Y	64					80
							70	9									
12	10509	X	9448	-0-	-1061	-0-	372	1	9020	3	Y	51	90	1			41
							56	9									
01	10354	X	9231	-0-	-1123	-0-	354	1	8800	3	Y	70					111
							77	9									
02	8960	X	6609	-0-	-2351	-0-	243	1	6310	3	Y	51	90	1			72
							56	9									
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					72

ROGERS-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275151 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11144 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9362	X	8523	-0-	-839	-0-	584	1	7925	3	Y	13	11	1			12
							14	9									
11	8730	X	8027	-0-	-703	-0-	568	1	7445	3	Y	13	10	1			15
							14	9									
12	9021	X	7799	-0-	-1222	-0-	623	1	7164	3	Y	11	19	1			7
							12	9									
01	9021	X	7297	-0-	-1724	-0-	650	1	6635	3	Y	11					18
							12	9									
02	7196	X	5429	-0-	-1767	-0-	491	1	4930	3	Y	7	10	1			15
							8	9									
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					15

PONE, E. M. GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275382 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11183 - 15762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5721	-0-	-665	-0-	455	1	5114	3	Y	138	110	1			133
							152	9									
11	6180	X	5088	-0-	-1092	-0-	424	1	4510	3	Y	140	109	1			164
							154	9									
12	6200	X	4554	-0-	-1646	-0-	438	1	3976	3	Y	127	217	1			74
							140	9									
01	5952	X	5628	-0-	-324	-0-	482	1	5008	3	Y	125					199
							138	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	349	1	3903	3	Y	78	110	1			167
							86	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					167

ROGERS-SILER HEIRS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275502 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10968 - 15968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13764	X	8905	-0-	-4859	-0-	717	1	8162	3	Y	24	16	1			14
							26	9									
11	13320	X	7490	-0-	-5830	-0-	611	1	6853	3	Y	24	17	1			21
							26	9									
12	13764	X	6786	-0-	-6978	-0-	554	1	6199	3	Y	30	46	1			5
							33	9									
01	13423	X	7120	-0-	-6303	-0-	616	1	6473	3	Y	28	8	1			25
							31	9									
02	6328	X	5512	-0-	-816	-0-	496	1	4995	3	Y	19					44
							21	9									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					44

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PONE GU (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275619 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11171 - 17103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13981	X	12926	-0-	-1055	-0-	513	1	12220	3	Y	175	150	1			136
							193	9									
11	13080	X	11895	-0-	-1185	-0-	484	1	11246	3	Y	150	189	1			97
							165	9									
12	13051	X	12015	-0-	-1036	-0-	469	1	11369	3	Y	161	190	1			68
							177	9									
01	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	475	1	11793	3	Y	149	95	1			122
							164	9									
02	11704	X	8487	-0-	-3217	-0-	310	1	8053	3	Y	113	49	1			186
							124	9									
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					186

ROGERS SILER HEIRS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276236 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10990 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13113	X	12246	-0-	-867	-0-	984	1	11208	3	Y	49	37	1			29
							54	9									
11	12120	X	11673	-0-	-447	-0-	951	1	10671	3	Y	46	34	1			41
							51	9									
12	12524	X	11710	-0-	-814	-0-	955	1	10687	3	Y	62	93	1			10
							68	9									
01	12245	X	11508	-0-	-737	-0-	995	1	10449	3	Y	58	17	1			51
							64	9									
02	10556	X	9613	-0-	-943	-0-	864	1	8699	3	Y	45					96
							50	9									
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					96

ROGERS-PONE-KING (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276458 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4267	-0-	-941	-0-	428	1	3830	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
11	4800	X	4112	-0-	-688	-0-	418	1	3684	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
12	4805	X	4330	-0-	-475	-0-	482	1	3840	3	Y	7	13	1			4
							8	9									
01	4805	X	3957	-0-	-848	-0-	505	1	3443	3	Y	8					12
							9	9									
02	4200	X	3195	-0-	-1005	-0-	356	1	2833	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					10

YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276598 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11098 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	7743	-0-	-596	-0-	615	1	6999	3	Y	117	79	1			68
							129	9									
11	7650	X	7473	-0-	-177	-0-	601	1	6749	3	Y	112	81	1			99
							123	9									
12	7905	X	7495	-0-	-410	-0-	602	1	6731	3	Y	147	223	1			23
							162	9									
01	7750	X	7084	-0-	-666	-0-	603	1	6332	3	Y	135	40	1			118
							149	9									
02	6832	X	6816	-0-	-16	-0-	605	1	6092	3	Y	108					226
							119	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					226

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276618 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 10770 PERF.11165 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17701	X	17010	-0-	-691	-0-	1368	1	15578	3	Y	58	44	1			34
							64	9									
11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1330	1	14928	3	Y	55	40	1			49
							61	9									
12	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	1361	1	15220	3	Y	74	111	1			12
							81	9									
01	17019	X	16474	-0-	-545	-0-	1426	1	14972	3	Y	69	20	1			61
							76	9									
02	15316	X	13847	-0-	-1469	-0-	1246	1	12542	3	Y	54					115
							59	9									
03	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					115

PONE 4-6 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 276781 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11232 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8649	X	6789	-0-	-1860	-0-	673	1	5958	3	Y	144	137	1			172
							158	9									
11	8370	X	7171	-0-	-1199	-0-	700	1	6307	3	Y	149	266	1			55
							164	9									
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	688	1	6129	3	Y	156	114	1			97
							172	9									
01	6789	X	6415	-0-	-374	-0-	611	1	5603	3	Y	183	142	1			138
							201	9									
02	6608	X	5119	-0-	-1489	-0-	422	1	4572	3	Y	114	140	1			112
							125	9									
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					112

PONE, E. M. 4-6 (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277563 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11024 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5253	-0-	-1536	-0-	582	1	4647	3	Y	22	21	1			26
							24	9									
11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	620	1	5478	3	Y	22	40	1			8
							24	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	691	1	6631	3	Y	24	17	1			15
							26	9									
01	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	648	1	6449	3	Y	27	21	1			21
							30	9									
02	5712	X	4951	-0-	-761	-0-	394	1	4538	3	Y	17	21	1			17
							19	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					17

PONE GU (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278608 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11084 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23529	X	21153	-0-	-2376	-0-	842	1	20081	3	Y	209	149	1			162
							230	9									
11	22770	X	19653	-0-	-3117	-0-	803	1	18646	3	Y	185	228	1			119
							204	9									
12	23126	X	19638	-0-	-3488	-0-	770	1	18641	3	Y	206	238	1			87
							227	9									
01	22940	X	18857	-0-	-4083	-0-	722	1	17940	3	Y	177	119	1			145
							195	9									
02	18872	X	14129	-0-	-4743	-0-	519	1	13453	3	Y	143	59	1			229
							157	9									
03	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					229

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER ROGERS PONE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 278867 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11146 - 16105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	592	1 61 9	7120	3	Y	55	82	1			14
11	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	520	1 64 9	6018	3	Y	58					72
12	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	603	1 51 9	6461	3	Y	46	81	1			37
01	7781	X	7290	-0-	-491	-0-	617	1 69 9	6604	3	Y	63					100
02	7028	X	5497	-0-	-1531	-0-	480	1 51 9	4966	3	Y	46	81	1			65
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					65

YOUNGBLOOD-SILER-BESS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279673 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 10584 PERF.11042 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	12105	-0-	-543	-0-	964	1 162 9	10979	3	Y	147	95	1			86
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	940	1 153 9	10549	3	Y	139	101	1			124
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	989	1 201 9	11059	3	Y	183	278	1			29
01	12090	X	11791	-0-	-299	-0-	1009	1 191 9	10591	3	Y	174	51	1			152
02	10920	X	9181	-0-	-1739	-0-	817	1 143 9	8221	3	Y	130					282
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					282

CRAIG-CAGLE-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 279680 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11179 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29574	X	29562	-0-	-12	-0-	2217	1 477 9	26868	3	Y	434	304	1			264
11	28620	X	28362	-0-	-258	-0-	2131	1 482 9	25749	3	Y	438	443	1			259
12	29574	X	27871	-0-	-1703	-0-	2148	1 495 9	25228	3	Y	450	549	1			160
01	29574	X	27580	-0-	-1994	-0-	2129	1 404 9	25047	3	Y	367	78	1			449
02	25956	X	20509	-0-	-5447	-0-	1914	1 322 9	18273	3	Y	293	451	1			291
03	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					Y	NO RPT					291

DULANY A GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279701 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11021 - 16906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	17418	-0-	-1616	-0-	1054	1 24 9	16340	3	Y	22	21	1			27
11	17850	X	16444	-0-	-1406	-0-	1001	1 26 9	15417	3	Y	24	42	1			9
12	17639	X	16741	-0-	-898	-0-	986	1 26 9	15729	3	Y	24	18	1			15
01	17639	X	16631	-0-	-1008	-0-	982	1 32 9	15617	3	Y	29	22	1			22
02	15736	X	11672	-0-	-4064	-0-	577	1 20 9	11075	3	Y	18	22	1			18
03	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					Y	NO RPT					18

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD-KING-MADDOX (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279702 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11045 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	13284	-0-	-511	-0-	1068	1	12162	3	Y	49	33	1			29
							54	9									
11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	1027	1	11525	3	Y	46	34	1			41
							51	9									
12	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	1091	1	12206	3	Y	62	93	1			10
							68	9									
01	13423	X	13176	-0-	-247	-0-	1140	1	11972	3	Y	58	17	1			51
							64	9									
02	12124	X	10710	-0-	-1414	-0-	963	1	9697	3	Y	45					96
							50	9									
03	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					96

H-H-CROW-HOLLAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 279703 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11332 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20708	X	19482	-0-	-1226	-0-	1450	1	17574	3	Y	416	291	1			253
							458	9									
11	19770	X	18731	-0-	-1039	-0-	1396	1	16874	3	Y	419	424	1			248
							461	9									
12	20181	X	18990	-0-	-1191	-0-	1453	1	17063	3	Y	431	526	1			153
							474	9									
01	19747	X	19108	-0-	-639	-0-	1467	1	17254	3	Y	352	75	1			430
							387	9									
02	16912	X	14422	-0-	-2490	-0-	1342	1	12817	3	Y	239	432	1			237
							263	9									
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					237

PONE-FROST-BUCKNER GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279727 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11264 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28458	X	25105	-0-	-3353	-0-	1005	1	23957	3	Y	130	133	1			101
							143	9									
11	27030	X	23749	-0-	-3281	-0-	975	1	22647	3	Y	115	142	1			74
							127	9									
12	26970	X	24446	-0-	-2524	-0-	964	1	23340	3	Y	129	149	1			54
							142	9									
01	26691	X	24123	-0-	-2568	-0-	929	1	23071	3	Y	112	75	1			91
							123	9									
02	22708	X	17506	-0-	-5202	-0-	646	1	16762	3	Y	89	37	1			143
							98	9									
03	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					143

BOWLES ENERGY, INC. 084097
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	998	1	622	2	N	-0-					144
11	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	737	1	658	2	N	-0-					144
12	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	478	1	562	2	N	-0-					144
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	1730	1	630	2	N	3					147
							3	9									
02	1120	N	825	-0-	-295	-0-	457	1	351	2	N	15					162
							17	9									
03	1054	N	964	-0-	-90	-0-	486	1	457	2	N	19	153	1			28
							21	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	212	1	132	2	N	-0-					120
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	187	1	168	2	N	-0-					120
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	154	1	180	2	N	-0-					120
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	191	1	70	2	N	-0-					120
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	399	1	305	2	N	-0-					120
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	447	1	420	2	N	-0-					120

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					89
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					89
12	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	2			N	-0-					89
01	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					89
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	207	2			N	-0-					89
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					89

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9272 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					187
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					187
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	2	1	9	N	1					188
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					188
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1					189
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	N	2	156	1			35

SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					116
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					116
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					116
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					116
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					116
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116

FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					303
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					303
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1					304
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	152	1			153
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					153
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					153

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	42	2	3	9	N	3					103
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	38	2	6	9	N	5					108
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					108
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					108
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					108
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					108

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 10907 PERF. 9524 - 10820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVALLIER WELL #: 2 RRCID -> 093532 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10829 - 10896

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980

10	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					102
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					102
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					102
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					102
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	338	2			N	-0-					102
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					102

DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

WALLACE, J GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARDY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 210779 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9502 - 10799

10	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	Y	-0-			-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10588 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	T. A.		474	-0-	474	474	13 99	1 9	362	2	Y	90	177	1			25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 214976 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10478 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750

10	1147	N	901	-0-	-246	-0-	900	2	1	9	N	1	1	8			98
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					98
12	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					98
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			N	-0-					98
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			98
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	10	1	1053	2	N	-0-					98

HARDY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 215797 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10480 - 10786

10	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			Y	-0-					4
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					4
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			Y	-0-					4
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	980	N	311	-0-	-669	-0-	311	2			Y	-0-					4
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8	1	947	2	Y	-0-					4

REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, J GU WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10738 - 10940

10	186	X	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					95
11	150	X	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					95
12	155	X	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					95
01	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					95
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					95
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					95

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950

10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
11	450	N	354	-0-	-96	-0-	354	2			N	-0-					27
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					27
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					27
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					27
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	4	1	397	2	N	-0-					27

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970

10	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					51
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					51
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					51
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					51
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					51
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	560	2	N	-0-					51

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7470 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10492 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FISCHER-REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10658 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	116	-0-	-101	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					14
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					14
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	2	Y	-0-					14
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					14
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					14
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					14

REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					45
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					45
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					45
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					45
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					45

HARDY, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 220613 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10488 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11196 PERF. 4236 - 4268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-					97
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	2	N	-0-					97
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	2	1	68	2	N	-0-					97
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					97
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					97

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10942

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10558 - 10747

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10604 - 10820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10836

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10618 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					76
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					76
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					76
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					76
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					76
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7342 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					174
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					174
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					174
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					174
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					174
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					174

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
PRUITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	648	-0-	-313	-0-	648	2			N	-0-					27
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					27
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					27
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					27
02	1176	N	718	-0-	-458	-0-	718	2			N	-0-					27
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	14	1	1547	2	N	-0-					27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PRUITT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					11
11	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1312	2	157	9	Y	143	88	1			66
12	1488	N	896	-0-	-592	-0-	896	2			Y	-0-					66
01	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	2			Y	-0-					66
02	1176	N	727	-0-	-449	-0-	727	2			Y	-0-					66
03	899	N	836	-0-	-63	-0-	8	1	828	2	Y	-0-					66

WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 228916 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 3 RRCID -> 229124 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10705 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HUFF, G. J. GU WELL #: 4 RRCID -> 230622 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10708 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			25
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-			25
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			25
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			25
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			25

CHEVALLIER WELL #: 4 RRCID -> 232697 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10818 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		206	-0-	206	206	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-			-0-
*03	206	X	-0-	-0-	-206	-0-					Y	-0-			-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 5 RRCID -> 232948 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10644 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			25
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			25
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			25
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			25
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-			25

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 232993 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PRUITT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844

10	2480	X	1885	-0-	-595	-0-	1885	2			Y	-0-					28
11	2670	X	1708	-0-	-962	-0-	1562	2	146	9	Y	133	92	1			69
12	2759	X	1168	-0-	-1591	-0-	1168	2			Y	-0-					69
01	2759	X	1798	-0-	-961	-0-	1798	2			Y	-0-					69
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					69
*03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	16	1	1826	2	Y	-0-					69

GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698

10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					60
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					60
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					60
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HARDY, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 235928 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CHEVALLIER WELL #: 6 RRCID -> 236027 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10298 - 11016

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708

10	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					40
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1756	2	151	9	N	137					177
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					177
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					177
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					177
*03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	118	1	1850	2	N	12					189
							13	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11237 PERF. 9708 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25
11	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			N	-0-					25
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					25
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					25
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					25
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	3	1	369	2	N	1	1	8			25
							1	9									

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 236681 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					107
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					107
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					107
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					107
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	2			N	-0-					107
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	402	2	N	-0-					107

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 236698 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	450	-0-	-108	-0-	449	2	1	9	N	1	1	8			26
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					26
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8			26
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-					26
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	135	2			N	-0-					26
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	3	1	382	2	N	-0-					26

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 237167 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			97
11	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2			N	-0-					97
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			97
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					97
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	519	2	1	9	N	1	1	8			97
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			97
							1	9									

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 237194 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237202 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237721 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237841 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	540	2	7	9	N	6	1	8			189
11	570	N	326	-0-	-244	-0-	326	2			N	-0-					189
12	558	N	291	-0-	-267	-0-	291	2			N	-0-					189
01	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-	164	1			25
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					25
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	382	2	N	-0-					25

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					26
11	480	N	275	-0-	-205	-0-	275	2			N	-0-					26
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					26
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					26
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	190	2			N	-0-					26
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	2	1	261	2	N	-0-					26

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 243459 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

HARDY, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 244142 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10490 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245830 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10915 - 11062

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245858 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10882 - 11031

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 C RRCID -> 245861 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10810 - 10968

10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					27
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					27
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					27
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245976 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10650 - 10822

10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	1996	2	176	9	N	160	1	8			189
11	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	1925	2	1	9	N	1	1	8			189
12	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	1969	2	68	9	N	62	181	1	1	8	69
01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			69
02	1792	N	1349	-0-	-443	-0-	1349	2			N	-0-					69
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	18	1	1993	2	N	-0-					69

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 246026 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11479 - 11645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 246287 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11240 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	1085	1	2173	2	N	49	189	1	2	8	28
							54	9									
11	3420	X	3257	-0-	-163	-0-	1050	1	2121	2	N	78	1	8			105
							86	9									
12	3534	X	3278	-0-	-256	-0-	1085	1	2116	2	N	70	3	8			172
							77	9									
01	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	1085	1	2019	2	N	101	188	1			85
							111	9									
02	3108	X	1203	-0-	-1905	-0-	455	1	723	2	N	23	1	8			107
							25	9									
03	3379	X	866	-0-	-2513	-0-	805	1	61	9	N	55					162

HUFF, G. J. GU WELL #: 8 RRCID -> 246500 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10620 - 10895

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 252257 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10750 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	13278	2	25	9	N	23	3	8			109
11	12840	X	9768	-0-	-3072	-0-	9658	2	110	9	N	100	179	1	3	8	27
12	12741	X	10956	-0-	-1785	-0-	10905	2	51	9	N	46	4	8			69
01	13268	X	11349	-0-	-1919	-0-	11348	2	1	9	N	1	1	8			69
02	11984	X	7691	-0-	-4293	-0-	7691	2			N	-0-					69
*03	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	135	1	14939	2	N	92	2	8			159
							101	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

CHEVALLIER WELL #: 7H RRCID -> 253547 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10990 - 13460

10	465	X	122	-0-	-343	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					185
11	450	X	336	-0-	-114	-0-	24	1	181	2	Y	119	164	1			140
							131	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					140
01	186	X	105	-0-	-81	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					140
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					140
*03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	2	Y	-0-					140

GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260350 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

HUFF, G. J. GU WELL #: 9H RRCID -> 262892 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10976 - 16229

10	21204	X	19166	-0-	-2038	-0-	2542	1	16199	2	Y	386	363	1	8	8	199
							425	9									
11	20280	X	18720	-0-	-1560	-0-	2460	1	15945	2	Y	286	356	1	12	8	117
							315	9									
12	20584	X	18597	-0-	-1987	-0-	2542	1	15708	2	Y	315	176	1	10	8	246
							347	9									
01	19902	X	18319	-0-	-1583	-0-	2542	1	15423	2	Y	322	357	1	6	8	205
							354	9									
02	17612	X	9946	-0-	-7666	-0-	1722	1	8048	2	Y	160	180	1	5	8	180
							176	9									
*03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	2542	1	18261	2	Y	311	342	1	5	8	144
							342	9									

WHITE, GALAN SWD WELL #: 2 RRCID -> 264560 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 7040 - 7060

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 264939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11088 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5774	-0-	-581	-0-	5771	2	3	9	N	3	3	8			140
11	6090	X	5728	-0-	-362	-0-	5634	2	94	9	N	85	189	1	1	8	35
12	6076	X	5556	-0-	-520	-0-	5548	2	8	9	N	7	3	8			39
01	6076	X	5669	-0-	-407	-0-	5502	2	167	9	N	152					191
02	5488	X	5128	-0-	-360	-0-	5080	2	48	9	N	44	170	1	1	8	64
*03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	53	1	5884	2	N	59	3	8			120
							65	9									

LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 265411 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10873 PERF.11200 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	6964	-0-	-1189	-0-	6961	2	3	9	N	3	3	8			82
11	7680	X	6802	-0-	-878	-0-	6575	2	227	9	N	206	181	1	2	8	105
12	7874	X	7245	-0-	-629	-0-	7209	2	36	9	N	33	4	8			134
01	7471	X	6253	-0-	-1218	-0-	6202	2	51	9	N	46	3	8			177
02	6748	X	6042	-0-	-706	-0-	5966	2	76	9	N	69	2	8			244
*03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	66	1	7309	2	N	46	177	1	4	8	109
							51	9									

FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265962 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11210 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6693	-0-	-313	-0-	6685	2	8	9	N	7	7	8			27
11	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	6387	2	58	9	N	53	3	8			77
12	7099	X	6650	-0-	-449	-0-	6643	2	7	9	N	6	6	8			77
01	7099	X	6496	-0-	-603	-0-	6490	2	6	9	N	5	5	8			77
02	6412	X	5203	-0-	-1209	-0-	5195	2	8	9	N	7	7	8			77
03	6696	X	6589	-0-	-107	-0-	58	1	6462	2	N	63	4	8			136
							69	9									

FISCHER-REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 266019 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11270 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5779	-0-	-235	-0-	5636	2	143	9	N	130	164	1	3	8	27
11	5790	X	5267	-0-	-523	-0-	5184	2	83	9	N	75	2	8			100
12	5983	X	5536	-0-	-447	-0-	5530	2	6	9	N	5	5	8			100
01	5828	X	5432	-0-	-396	-0-	5324	2	108	9	N	98	171	1			27
02	5208	X	4347	-0-	-861	-0-	4343	2	4	9	N	4	4	8			27
03	5766	X	4600	-0-	-1166	-0-	40	1	4465	2	N	86	3	8			110
							95	9									

GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10705 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	14787	-0-	-403	-0-	14655	2	132	9	N	120	185	1	4	8	45
11	14310	X	12467	-0-	-1843	-0-	12193	2	274	9	N	249	180	1	4	8	110
12	14632	X	13144	-0-	-1488	-0-	13118	2	26	9	N	24	5	8			129
01	14787	X	12422	-0-	-2365	-0-	12331	2	91	9	N	83	3	8			209
02	13356	X	10282	-0-	-3074	-0-	10088	2	194	9	N	176	183	1	2	8	200
03	14787	X	11439	-0-	-3348	-0-	682	1	10673	2	N	76	176	1	2	8	98
							84	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FISCHER-MATHIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266979 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11354 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4763	2	9	9	N	8	8	8			80
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4007	2	69	9	N	63	3	8			140
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3428	2	88	9	N	80	172	1	4	8	44
01	4774	X	3349	-0-	-1425	-0-	3336	2	13	9	N	12	4	8			52
02	4312	X	1770	-0-	-2542	-0-	1746	2	24	9	N	22					74
03	4774	X	3584	-0-	-1190	-0-	32	1	3491	2	N	55	4	8			125
							61	9									

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 267165 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11146 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11262	2	249	9	N	226	5	8			281
11	13230	X	10173	-0-	-3057	-0-	10017	2	156	9	N	142	359	1	5	8	59
12	13671	X	10430	-0-	-3241	-0-	10222	2	208	9	N	189	185	1	6	8	57
01	13671	X	10056	-0-	-3615	-0-	9872	2	184	9	N	167	181	1			43
02	10388	X	6371	-0-	-4017	-0-	6268	2	103	9	N	94	2	8			135
03	11501	X	6126	-0-	-5375	-0-	54	1	6000	2	N	65	173	1			27
							72	9									

LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11100 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4284	2	25	9	N	23	3	8			97
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3938	2	121	9	N	110	181	1	1	8	25
12	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	3804	2	32	9	N	29	2	8			52
01	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	3887	2	14	9	N	13					65
02	3920	X	2003	-0-	-1917	-0-	2003	2			N	-0-					65
03	4309	X	998	-0-	-3311	-0-	9	1	988	2	N	1	1	8			65
							1	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	6498	-0-	-1593	-0-	6357	2	141	9	N	128	187	1	5	8	88
11	7830	X	7681	-0-	-149	-0-	7623	2	58	9	N	53	2	8			139
12	8091	X	7719	-0-	-372	-0-	7660	2	59	9	N	54	6	8			187
01	7967	X	7511	-0-	-456	-0-	7476	2	35	9	N	32	181	1	4	8	34
02	7168	X	5671	-0-	-1497	-0-	5617	2	54	9	N	49	3	8			80
03	7936	X	3628	-0-	-4308	-0-	32	1	3585	2	N	10	1	8			89
							11	9									

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11355	-0-	-1045	-0-	279	1	11069	2	N	6	6	8			186
							7	9									
11	12000	X	10811	-0-	-1189	-0-	270	1	10537	2	N	4	4	8			186
							4	9									
12	11594	X	9896	-0-	-1698	-0-	243	1	9647	2	N	5	5	8			186
							6	9									
01	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	279	1	10480	2	N	4	4	8			186
							4	9									
02	10248	X	7769	-0-	-2479	-0-	171	1	7590	2	N	7	7	8			186
							8	9									
03	11346	X	10532	-0-	-814	-0-	94	1	10432	2	N	5	5	8			186
							6	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MOYERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270618 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11087 PERF.11240 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8264	-0-	-478	-0-	8256	2	8	9	N	7	4	8			50
11	8430	X	8424	-0-	-6	-0-	8173	2	251	9	N	228	184	1	4	8	90
12	8649	X	6867	-0-	-1782	-0-	6853	2	14	9	N	13	4	8			99
01	8587	X	8026	-0-	-561	-0-	7861	2	165	9	N	150	181	1	5	8	63
02	7868	X	5645	-0-	-2223	-0-	5531	2	114	9	N	104	3	8			164
03	8711	X	5545	-0-	-3166	-0-	49	1	5457	2	N	35	3	8			196
							39	9									

REDWINE-ALEXANDER WELL #: 6H RRCID -> 271213 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11391 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BROWN, JON S. GU WELL #: 1H RRCID -> 271978 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11644 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9238	X	7166	-0-	-2072	-0-	7159	2	7	9	N	6	6	8			103
11	8730	X	5741	-0-	-2989	-0-	5623	2	118	9	N	107	12	8			198
12	9021	X	8620	-0-	-401	-0-	8556	2	64	9	N	58	177	1	7	8	72
01	8401	X	7853	-0-	-548	-0-	7800	2	53	9	N	48	3	8			117
02	7112	X	5996	-0-	-1116	-0-	5952	2	44	9	N	40	3	8			154
03	8618	X	7721	-0-	-897	-0-	68	1	7579	2	N	67	6	8			215
							74	9									

BULLARD GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272006 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11120 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7328	2	103	9	N	94	179	1	7	8	69
11	8670	X	7371	-0-	-1299	-0-	7276	2	95	9	N	86	4	8			151
12	8959	X	7521	-0-	-1438	-0-	7455	2	66	9	N	60	10	8			201
01	8959	X	6853	-0-	-2106	-0-	6777	2	76	9	N	69	187	1	4	8	79
02	6888	X	5072	-0-	-1816	-0-	5020	2	52	9	N	47	2	8			124
03	7626	X	6688	-0-	-938	-0-	59	1	6566	2	N	57	5	8			176
							63	9									

SNIDER INDUSTRIES GU WELL #: 1H RRCID -> 272141 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11138 PERF.13000 - 16650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6173	-0-	-1236	-0-	6166	2	7	9	N	6	6	8			53
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7385	2	158	9	N	144	15	8			182
12	7409	X	6147	-0-	-1262	-0-	6125	2	22	9	N	20	7	8			195
01	6944	X	6869	-0-	-75	-0-	6788	2	81	9	N	74	185	1	4	8	80
02	7028	X	2869	-0-	-4159	-0-	2833	2	36	9	N	33	4	8			109
03	7781	X	6277	-0-	-1504	-0-	55	1	6147	2	N	68	3	8			174
							75	9									

BULLARD-MOYERS (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 272158 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11036 PERF.11180 - 16397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	8896	-0-	-1799	-0-	8893	2	3	9	N	3	3	8			133
11	9990	X	8038	-0-	-1952	-0-	7829	2	209	9	N	190	188	1	1	8	134
12	10075	X	8583	-0-	-1492	-0-	8477	2	106	9	N	96	172	1	3	8	55
01	9114	X	8999	-0-	-115	-0-	8919	2	80	9	N	73	3	8			125
02	8232	X	7788	-0-	-444	-0-	7732	2	56	9	N	51	4	8			172
*03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	84	1	9281	2	N	135	177	1	3	8	127
							149	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEVALLIER WELL #: 8H RRCID -> 272506 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11140 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	14462	-0-	-1472	-0-	1691	1	12654	2	N	106	177	1	3	8	185
							117	9									
11	14340	X	13995	-0-	-345	-0-	1626	1	12269	2	N	91	4	8			272
							100	9									
12	15190	X	14174	-0-	-1016	-0-	1680	1	12384	2	N	100	180	1	9	8	183
							110	9									
01	15190	X	14053	-0-	-1137	-0-	1692	1	12264	2	N	88	4	8			267
							97	9									
02	13720	X	10185	-0-	-3535	-0-	1100	1	8969	2	N	105	186	1	4	8	182
							116	9									
03	14477	X	13919	-0-	-558	-0-	1646	1	12187	2	N	78	11	8			249
							86	9									

LAKE-HINSON WELL #: 3H RRCID -> 273151 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11010 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	8473	-0-	-982	-0-	8470	2	3	9	N	3	3	8			156
11	8970	X	8063	-0-	-907	-0-	8062	2	1	9	N	1	1	8			156
12	9114	X	8121	-0-	-993	-0-	8117	2	4	9	N	4	4	8			156
01	8773	X	7974	-0-	-799	-0-	7971	2	3	9	N	3	3	8			156
02	7812	X	6158	-0-	-1654	-0-	6156	2	2	9	N	2	2	8			156
03	8463	X	8334	-0-	-129	-0-	74	1	8254	2	N	5	5	8			156
							6	9									

TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 273520 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11345 - 16274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1698	-0-	-379	-0-	1611	2	87	9	N	79	2	8			151
11	2010	X	1452	-0-	-558	-0-	1393	2	59	9	N	54	1	8			204
12	1891	X	1533	-0-	-358	-0-	1452	2	81	9	N	74	167	1			111
01	1829	X	1551	-0-	-278	-0-	1522	2	29	9	N	26					137
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1535	2	65	9	N	59	2	8			194
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	15	1	1696	2	N	142	178	1	1	8	157
							156	9									

KANGERGA GU WELL #: 2H RRCID -> 274988 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11156 PERF.12279 - 15287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3788	2	46	9	N	42	4	8			117
11	3960	X	3110	-0-	-850	-0-	3108	2	2	9	N	2	2	8			117
12	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3770	2	6	9	N	5	5	8			117
01	3844	X	3207	-0-	-637	-0-	3204	2	3	9	N	3	3	8			117
02	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3445	2	6	9	N	5	5	8			117
03	3844	X	3799	-0-	-45	-0-	33	1	3696	2	N	64	4	8			177
							70	9									

MOYERS-HOUSTON-HASKINS WELL #: 5H RRCID -> 275205 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11235 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13454	X	12722	-0-	-732	-0-	279	1	12245	2	N	180	161	1	6	8	40
							198	9									
11	12810	X	12048	-0-	-762	-0-	270	1	11681	2	N	88	3	8			125
							97	9									
12	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	279	1	13035	2	N	205	186	1	5	8	139
							226	9									
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	279	1	13182	2	N	86	178	1	5	8	42
							95	9									
02	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11515	2	144	9	N	131	6	8			167
03	13547	X	11923	-0-	-1624	-0-	105	1	11677	2	N	128	183	1	5	8	107
							141	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 275480 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10887 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1300	-0-	-343	-0-	1300	2			N	-0-					26
11	1650	N	1244	-0-	-406	-0-	1244	2			N	-0-					26
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					26
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					26
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					26
03	1798	N	800	-0-	-998	-0-	7	1	792	2	N	1	1	8			26
							1	9									

TALIAFERRO-REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 275572 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11250 - 16807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9101	-0-	-416	-0-	8790	2	311	9	N	283	359	1	11	8	74
11	9210	X	8725	-0-	-485	-0-	8307	2	418	9	N	380	365	1	6	8	83
12	9393	X	8620	-0-	-773	-0-	8286	2	334	9	N	304	352	1	9	8	26
01	9393	X	8209	-0-	-1184	-0-	8104	2	105	9	N	95	7	8			114
02	8484	X	6712	-0-	-1772	-0-	6550	2	162	9	N	147	170	1	9	8	82
03	9114	X	8525	-0-	-589	-0-	74	1	8181	2	N	245	180	1	10	8	137
							270	9									

NICHOLS-HOUSTON-MOYERS WELL #: 1H RRCID -> 275591 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11424 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	310	1	12091	2	N	150	166	1	6	8	85
							165	9									
11	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	300	1	11606	2	N	152	180	1	4	8	53
							167	9									
12	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	310	1	11743	2	N	152	9	8			196
							167	9									
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	310	1	11583	2	N	131	168	1	6	8	153
							144	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	190	1	9232	2	N	109	180	1	4	8	78
							120	9									
*03	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	104	1	11563	2	N	125	9	8			194
							138	9									

HARMON-GALAN WHITE WELL #: 1H RRCID -> 276080 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11057 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	5331	-0-	-559	-0-	279	1	5006	2	N	42	172	1	6	8	65
							46	9									
11	5700	X	4668	-0-	-1032	-0-	180	1	4473	2	N	14	2	8			77
							15	9									
12	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	279	1	5046	2	N	21	8	8			90
							23	9									
01	5425	X	5214	-0-	-211	-0-	279	1	4913	2	N	20	6	8			104
							22	9									
02	4900	X	4298	-0-	-602	-0-	180	1	4101	2	N	15	5	8			114
							17	9									
03	5363	X	5002	-0-	-361	-0-	44	1	4831	2	N	115	5	8			224
							127	9									

WALLACE, J GU WELL #: 4H RRCID -> 276201 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11424 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10943	X	10263	-0-	-680	-0-	310	1	9743	2	N	191	175	1	6	8	199
							210	9									
11	10410	X	9739	-0-	-671	-0-	300	1	9114	2	N	295	342	1	3	8	149
							325	9									
12	10757	X	10069	-0-	-688	-0-	310	1	9498	2	N	237	174	1	9	8	203
							261	9									
01	10757	X	8599	-0-	-2158	-0-	270	1	8120	2	N	190	179	1	3	8	211
							209	9									
02	9380	X	7540	-0-	-1840	-0-	210	1	7052	2	N	253	182	1	3	8	279
							278	9									
03	10261	X	8942	-0-	-1319	-0-	290	1	8439	2	N	194	182	1	6	8	285
							213	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAKE-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 276297 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11180 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13485	X	11449	-0-	-2036	-0-	11447	2	2	9	N	2	2	8			32
11	12540	X	10488	-0-	-2052	-0-	10385	2	103	9	N	94	1	8			125
12	12803	X	11891	-0-	-912	-0-	11812	2	79	9	N	72	3	8			194
01	12307	X	11140	-0-	-1167	-0-	11107	2	33	9	N	30	184	1	3	8	37
02	11116	X	9533	-0-	-1583	-0-	9531	2	2	9	N	2	2	8			37
03	11904	X	11752	-0-	-152	-0-	105	1	11645	2	N	2	2	8			37
							2	9									

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276307 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11246 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	8863	-0-	-654	-0-	8617	2	246	9	N	224	338	1	10	8	37
11	9450	X	8316	-0-	-1134	-0-	8203	2	113	9	N	103	6	8			134
12	9765	X	8253	-0-	-1512	-0-	8090	2	163	9	N	148	180	1	13	8	89
01	9765	X	8351	-0-	-1414	-0-	8182	2	169	9	N	154	180	1	7	8	56
02	8204	X	7806	-0-	-398	-0-	7706	2	100	9	N	91	5	8			142
*03	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	84	1	9341	2	N	171	181	1	11	8	121
							188	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 1H RRCID -> 276310 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 10866 PERF.11467 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15190	X	14284	-0-	-906	-0-	14182	2	102	9	N	93	181	1	6	8	52
11	14490	X	14063	-0-	-427	-0-	13566	2	497	9	N	452	348	1	3	8	153
12	14663	X	14247	-0-	-416	-0-	13974	2	273	9	N	248	365	1	4	8	32
01	14477	X	14167	-0-	-310	-0-	13893	2	274	9	N	249	180	1	4	8	97
02	13132	X	10925	-0-	-2207	-0-	10833	2	92	9	N	84	4	8			177
03	14539	X	13995	-0-	-544	-0-	123	1	13623	2	N	226	345	1	10	8	48
							249	9									

WESSON GU WELL #: 14H RRCID -> 276312 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11388 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27032	X	24159	-0-	-2873	-0-	1765	1	22183	2	N	192	182	1	9	8	140
							211	9									
11	25050	X	23390	-0-	-1660	-0-	1741	1	21444	2	N	186	185	1	8	8	133
							205	9									
12	25203	X	24073	-0-	-1130	-0-	1870	1	21876	2	N	297	361	1	8	8	61
							327	9									
01	25203	X	23136	-0-	-2067	-0-	1743	1	21153	2	N	218	8	8			271
							240	9									
02	22764	X	15800	-0-	-6964	-0-	607	1	15041	2	N	138	369	1	3	8	37
							152	9									
03	24180	X	2504	-0-	-21676	-0-	2200	2	304	9	N	276	179	1	3	8	131

CHEVALLIER WELL #: 5 RRCID -> 276333 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10839 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	753	2	6	9	N	5	1	8			144
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	782	2	9	9	N	8					152
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	740	2	10	9	N	9	1	8			160
01	744	N	406	-0-	-338	-0-	404	2	2	9	N	2					162
02	728	N	354	-0-	-374	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			162
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	N	1	1	8			162

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NICHOLS-HOUSTON-C4 WELL #: 1H RRCID -> 276457 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11309 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18620	2	143	9	N	130	184	1	9	8	132
11	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	17842	2	314	9	N	285	360	1	9	8	48
12	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	18083	2	252	9	N	229	175	1	15	8	87
01	18067	X	18067	-0-	-0-	-0-	17824	2	243	9	N	221	185	1	9	8	114
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11389	2	160	9	N	145	186	1	6	8	67
*03	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	172	1	19094	2	N	223	179	1	11	8	100
							245	9									

RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 276999 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10924 - 13961

10	13113	X	11475	-0-	-1638	-0-	392	1	11024	2	N	54	2	8			234
							59	9									
11	12420	X	11539	-0-	-881	-0-	378	1	11066	2	N	86	167	1	5	8	148
							95	9									
12	12524	X	10673	-0-	-1851	-0-	392	1	10198	2	N	75	168	1	3	8	52
							83	9									
01	12152	X	11290	-0-	-862	-0-	380	1	10837	2	N	66	2	8			116
							73	9									
02	10808	X	8025	-0-	-2783	-0-	257	1	7766	2	N	2	2	8			116
							2	9									
03	11935	X	11197	-0-	-738	-0-	385	1	10688	2	N	113	157	1	1	8	71
							124	9									

RCA-DOLLAR WELL #: 1H RRCID -> 277451 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11270 - 16073

10	15934	X	14479	-0-	-1455	-0-	14451	2	28	9	N	25	5	8			70
11	15210	X	13001	-0-	-2209	-0-	12894	2	107	9	N	97	3	8			164
12	15717	X	11502	-0-	-4215	-0-	11384	2	118	9	N	107	182	1	5	8	84
01	15717	X	15047	-0-	-670	-0-	14926	2	121	9	N	110	5	8			189
02	13468	X	11889	-0-	-1579	-0-	11814	2	75	9	N	68	188	1	5	8	64
03	14477	X	14385	-0-	-92	-0-	127	1	14148	2	N	100	8	8			156
							110	9									

HARMON-DICKESON WELL #: 1H RRCID -> 277807 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11382 - 16896

10	16213	X	15070	-0-	-1143	-0-	14866	2	204	9	N	185	178	1	11	8	142
11	15540	X	14431	-0-	-1109	-0-	14205	2	226	9	N	205	176	1	6	8	165
12	15903	X	14660	-0-	-1243	-0-	14445	2	215	9	N	195	175	1	14	8	171
01	15407	X	14423	-0-	-984	-0-	14225	2	198	9	N	180	172	1	9	8	170
02	13608	X	12153	-0-	-1455	-0-	11984	2	169	9	N	154	7	8			317
*03	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	138	1	15308	2	N	232	359	1	14	8	176
							255	9									

WALLACE, J GU WELL #: 5H RRCID -> 278357 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11291 - 15687

10	13082	X	12289	-0-	-793	-0-	11843	2	446	9	N	405	355	1	6	8	168
11	12660	X	11557	-0-	-1103	-0-	11095	2	462	9	N	420	358	1	4	8	226
12	13082	X	11764	-0-	-1318	-0-	11353	2	411	9	N	374	360	1	6	8	234
01	12896	X	11307	-0-	-1589	-0-	10910	2	397	9	N	361	338	1	4	8	253
02	11368	X	9263	-0-	-2105	-0-	8966	2	297	9	N	270	355	1	4	8	164
03	12276	X	11264	-0-	-1012	-0-	10807	2	457	9	N	415	370	1	2	8	207

WALLACE, J GU WELL #: 6H RRCID -> 278358 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11413 - 15624

10	22444	X	20600	-0-	-1844	-0-	20256	2	344	9	N	313	353	1	4	8	193
11	21240	X	19743	-0-	-1497	-0-	19288	2	455	9	N	414	546	1	3	8	58
12	21545	X	19887	-0-	-1658	-0-	19448	2	439	9	N	399	356	1	5	8	96
01	21390	X	19434	-0-	-1956	-0-	19012	2	422	9	N	384	368	1	2	8	110
02	19012	X	16725	-0-	-2287	-0-	16416	2	309	9	N	281	171	1	3	8	217
03	20615	X	19539	-0-	-1076	-0-	19157	2	382	9	N	347	364	1	5	8	195

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RCA-HINSON WELL #: 1H RRCID -> 278704 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 10639 PERF.11112 - 15053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	12418	-0-	-819	-0-	12366	2	52	9	N	47	182	1	4	8	25
11	12540	X	11951	-0-	-589	-0-	11780	2	171	9	N	155	152	1	3	8	25
12	12741	X	11856	-0-	-885	-0-	11720	2	136	9	N	124	5	8			144
01	12555	X	12145	-0-	-410	-0-	11976	2	169	9	N	154	178	1	4	8	116
02	11340	X	9912	-0-	-1428	-0-	9843	2	69	9	N	63	2	8			177
03	12431	X	12065	-0-	-366	-0-	107	1	11851	2	N	97	174	1	8	8	92
							107	9									

HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 279247 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11137 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16926	X	267	-0-	-16659	-0-	121	1	137	2	N	8	8	8			99
							9	9									
11	16380	X	274	-0-	-16106	-0-	230	1	44	9	N	40	23	8			116
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					116
01	10447	X	403	-0-	-10044	-0-	390	1	13	9	N	12	12	8			116
02	2044	X	278	-0-	-1766	-0-	273	1	2	2	N	3	3	8			116
							3	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					116

NICHOLAS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279255 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11270 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25606	X	23146	-0-	-2460	-0-	23080	2	66	9	N	60	10	8			115
11	24180	X	21995	-0-	-2185	-0-	21923	2	72	9	N	65	6	8			174
12	24459	X	22383	-0-	-2076	-0-	22296	2	87	9	N	79	186	1	15	8	52
01	23870	X	22015	-0-	-1855	-0-	21954	2	61	9	N	55	8	8			99
02	21308	X	17985	-0-	-3323	-0-	17923	2	62	9	N	56	8	8			147
*03	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	218	1	24220	2	N	62	169	1	13	8	27
							68	9									

BYRON GU WELL #: 3H RRCID -> 279257 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11235 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18724	X	16593	-0-	-2131	-0-	113	1	16311	2	N	154	176	1	10	8	201
							169	9									
11	17670	X	14550	-0-	-3120	-0-	104	1	14393	2	N	48	13	8			236
							53	9									
12	17732	X	16727	-0-	-1005	-0-	113	1	16322	2	N	265	362	1	16	8	123
							292	9									
01	17701	X	15229	-0-	-2472	-0-	111	1	14909	2	N	190	170	1	9	8	134
							209	9									
02	15736	X	12282	-0-	-3454	-0-	12162	2	120	9	N	109	4	8			239
03	16740	X	15656	-0-	-1084	-0-	138	1	15387	2	N	119	168	1	8	8	182
							131	9									

BYRON GU WELL #: 4H RRCID -> 279371 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11182 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26753	X	24415	-0-	-2338	-0-	166	1	24098	2	N	137	164	1	10	8	120
							151	9									
11	24810	X	23399	-0-	-1411	-0-	166	1	22961	2	N	247	170	1	16	8	181
							272	9									
12	25079	X	24348	-0-	-731	-0-	166	1	23983	2	N	181	180	1	16	8	166
							199	9									
01	24428	X	22936	-0-	-1492	-0-	168	1	22599	2	N	154	180	1	9	8	131
							169	9									
02	22064	X	15265	-0-	-6799	-0-	15158	2	107	9	N	97	6	8			222
*03	24455	X	24455	-0-	-0-	-0-	217	1	24058	2	N	164	179	1	7	8	200
							180	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARDY, JOHN - WESSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279440 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11797 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29791	X	28534	-0-	-1257	-0-	2099	1	26389	2	N	42	12	8			262
							46	9									
11	27960	X	26907	-0-	-1053	-0-	2009	1	24745	2	N	139	180	1	12	8	209
							153	9									
12	31837	X	25565	-0-	-6272	-0-	2005	1	23450	2	N	100	13	8			296
							110	9									
01	31837	X	24810	-0-	-7027	-0-	1882	1	22834	2	N	85	184	1	10	8	187
							94	9									
02	28756	X	10164	-0-	-18592	-0-	393	1	9727	2	N	40	5	8			222
							44	9									
03	28520	X	2853	-0-	-25667	-0-	2712	2	141	9	N	128	9	8			341

FLETCHER DEEP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279901 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11642 - 16876

10	11904	X	10278	-0-	-1626	-0-	10023	2	255	9	N	232	177	1	8	8	211
11	10290	X	9569	-0-	-721	-0-	9387	2	182	9	N	165	3	8			373
12	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	9621	2	80	9	N	73	179	1	10	8	257
01	10664	X	9403	-0-	-1261	-0-	9226	2	177	9	N	161	175	1	7	8	236
02	9632	X	7977	-0-	-1655	-0-	7870	2	107	9	N	97	6	8			327
03	10292	X	10086	-0-	-206	-0-	89	1	9852	2	N	132	176	1	11	8	272
							145	9									

HINSON-TALIAFERRO WELL #: 2H RRCID -> 279910 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11406 - 16340

10	17577	X	16027	-0-	-1550	-0-	15859	2	168	9	N	153	168	1	3	8	188
11	16650	X	15278	-0-	-1372	-0-	15123	2	155	9	N	141	185	1	2	8	142
12	16957	X	15670	-0-	-1287	-0-	15428	2	242	9	N	220	4	8			358
01	16709	X	15634	-0-	-1075	-0-	15461	2	173	9	N	157	360	1	3	8	152
02	14812	X	7581	-0-	-7231	-0-	7534	2	47	9	N	43	3	8			192
*03	16064	X	16064	-0-	-0-	-0-	142	1	15698	2	N	204	176	1	4	8	216
							224	9									

DOLLAR-FINIS ROGERS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285223 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11238 - 18141

10	72189	X	72189	-0-	-0-	-0-	279	1	71067	2	N	766	892	1	19	8	111
							843	9									
11	73861	X	73861	-0-	-0-	-0-	270	1	72980	2	N	555	529	1	30	8	107
							611	9									
12	78068	X	78068	-0-	-0-	-0-	279	1	77182	2	N	552	556	1	37	8	66
							607	9									
01	76924	X	76924	-0-	-0-	-0-	279	1	76103	2	N	493	363	1	16	8	180
							542	9									
02	68936	X	58235	-0-	-10701	-0-	189	1	57584	2	N	420	356	1	7	8	237
							462	9									
03	78058	X	75643	-0-	-2415	-0-	947	1	74147	2	N	499	539	1	27	8	170
							549	9									

GAMMEL-RAS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289896 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11500 - 19316

10	1741916	X	359129	-0-	-1382787	-0-	407	1	355555	2	Y	2879	2942	1	90	8	61
							3167	9									
11	467730	X	325093	-0-	-142637	-0-	395	1	321507	2	Y	2901	2739	1	103	8	120
							3191	9									
12	483321	X	331775	-0-	-151546	-0-	411	1	328316	2	Y	2771	2593	1	133	8	165
							3048	9									
01	403744	X	310443	-0-	-93301	-0-	207	1	307290	2	Y	2678	2568	1	20	8	255
							2946	9									
02	349216	X	201163	-0-	-148053	-0-	137	1	199549	2	Y	1343	1545	1	23	8	30
							1477	9									
03	359135	X	296359	-0-	-62776	-0-	213	1	293774	2	Y	2156	2086	1	37	8	63
							2372	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GAMMEL-NICHOLS (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289898 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11493 - 19342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1102688	X	241957	-0-	-860731	-0-	275 2534	1 9	239148	2	Y	2304	2346	1	82	8	52
11	384510	X	217645	-0-	-166865	-0-	265 2564	1 9	214816	2	Y	2331	2193	1	92	8	98
12	397327	X	218125	-0-	-179202	-0-	271 2564	1 9	215290	2	Y	2331	2202	1	85	8	142
01	258106	X	201001	-0-	-57105	-0-	134 2288	1 9	198579	2	Y	2080	1999	1	22	8	201
02	233128	X	139250	-0-	-93878	-0-	94 1315	1 9	137841	2	Y	1195	1342	1	25	8	29
03	241955	X	188707	-0-	-53248	-0-	133 1887	1 9	186687	2	Y	1715	1660	1	32	8	52

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290173 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11511 - 20125

10	576848	X	359502	-0-	-217346	-0-	356623	2	2879	9	Y	2617	2529	1	33	8	186
11	376740	X	302386	-0-	-74354	-0-	299632	2	2754	9	Y	2504	2412	1	60	8	218
12	389298	X	278582	-0-	-110716	-0-	276788	2	1794	9	Y	1631	1638	1	6	8	205
01	389298	X	243038	-0-	-146260	-0-	241296	2	1742	9	Y	1584	1611	1			178
02	324716	X	158003	-0-	-166713	-0-	156750	2	1253	9	Y	1139	1185	1			132
03	359507	X	198087	-0-	-161420	-0-	196431	2	1656	9	Y	1505	1436	1	69	8	132

BYRON-BENTON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290174 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11040 - 19767

10	490700	X	303141	-0-	-187559	-0-	300252	2	2889	9	Y	2626	2553	1	31	8	188
11	317430	X	249965	-0-	-67465	-0-	247211	2	2754	9	Y	2504	2421	1	51	8	220
12	328011	X	227971	-0-	-100040	-0-	226167	2	1804	9	Y	1640	1649	1	4	8	207
01	328011	X	201261	-0-	-126750	-0-	199494	2	1767	9	Y	1606	1633	1			180
02	273812	X	137285	-0-	-136527	-0-	136003	2	1282	9	Y	1165	1210	1			135
03	303149	X	172900	-0-	-130249	-0-	171258	2	1642	9	Y	1493	1444	1	53	8	131

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 245052 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10765 - 10913

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	114 19	1 9	286	2	N	17	127	1			50
11	510	N	51	-0-	-459	-0-	23	1	28	2	N	-0-					50
12	403	N	185	-0-	-218	-0-	33 33	1 9	119	2	N	30					80
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	51	1	233	2	N	-0-					80
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	130	2	N	5					85
*03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39 8	1 9	163	2	N	7					92

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	204	1	519	2	N	-0-					45
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	290	1	357	2	N	-0-	2	5			43
12	837	N	84	-0-	-753	-0-	17	1	65	2	N	2	2	5			43
							2	9									
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	225	1	997	2	N	-0-					43
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	175	1	507	2	N	-0-					43
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	204	1	885	2	N	-0-					43

STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800

10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	107	1	272	2	N	3					40
							3	9									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					40
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	548	1	2050	2	N	-0-					40
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	330	1	1463	2	N	-0-					40
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	317	1	920	2	N	13					53
							14	9									
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	347	1	1503	2	N	-0-					53

BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		45	-0-	45	45	4	1	41	3	N	-0-					43
01	14B2 EXT		30	-0-	30	75	3	1	27	3	N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					N	-0-					43
*03	75	X	-0-	-0-	-75	-0-					N	-0-					43

HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	214	1	544	2	N	-0-					58
11	660	N	351	-0-	-309	-0-	157	1	194	2	N	-0-					58
12	682	N	566	-0-	-116	-0-	119	1	447	2	N	-0-					58
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	2	N	-0-					58
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	128	1	372	2	N	-0-					58
*03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	131	1	567	2	N	-0-					58

BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	51	-0-	51	51	4	1	47	3	N	-0-					66
01	14B2	EXT	50	-0-	50	101	5	1	45	3	N	-0-					66
02	14B2	EXT	60	-0-	60	161	8	1	52	3	N	-0-					66
*03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					66

HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	54	-0-	54	54	5	1	49	3	N	-0-					55
01	14B2	EXT	51	-0-	51	105	5	1	46	3	N	-0-					55
02	14B2	EXT	56	-0-	56	161	7	1	49	3	N	-0-					55
*03	161	X	-0-	-0-	-161	-0-					N	-0-					55

HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	15	1	18	2	N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					67
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					67
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67

HOUSTON "D' WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	51	-0-	51	51	4	1	47	3	N	-0-					18
01	14B2	EXT	56	-0-	50	107	5	1	51	3	N	-0-					18
02	14B2	EXT	51	-0-	51	158	7	1	44	3	N	-0-					18
*03	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					18

NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	7					99
							8	9									
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	828	3	N	1					100
							1	9									
12	837	N	763	-0-	-74	-0-	69	1	694	3	N	-0-	80	1			20
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	550	3	N	3					23
							3	9									
02	868	N	460	-0-	-408	-0-	60	1	400	3	N	-0-					23
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	61	1	600	3	N	4					27
							4	9									

HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	53	-0-	53	53	4	1	49	3	N	-0-					3
01	14B2	EXT	54	-0-	54	107	5	1	49	3	N	-0-					3
02	14B2	EXT	51	-0-	51	158	7	1	44	3	N	-0-					3
*03	158	X	-0-	-0-	-158	-0-					N	-0-					3

NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					55
01	14B2	EXT	51	-0-	51	107	5	1	46	3	N	-0-					55
02	14B2	EXT	58	-0-	58	165	8	1	50	3	N	-0-					55
*03	165	X	-0-	-0-	-165	-0-					N	-0-					55

GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	225	1	572	2	N	51					150
							56	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	342	1	422	2	N	-0-					150
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	172	1	642	2	N	25	147	1			28
							28	9									
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	163	1	723	2	N	22					50
							24	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	209	1	605	2	N	12					62
							13	9									
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	179	1	777	2	N	13					75
							14	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2	EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-			10
01	14B2	EXT	51	-0-	51	102	5	1	46	3	N	-0-			10
02	14B2	EXT	51	-0-	51	153	5	1	46	3	N	-0-			10
*03	153	X	-0-	-0-	-153	-0-					N	-0-			10

RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99

ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10772 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					66
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					66
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					67
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	N	2	2	8			67
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					67
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67

YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	2			N	-0-					12
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					12
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1972	2	44	9	N	40					52
01	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	1628	2	2	9	N	2					54
02	1904	N	1501	-0-	-403	-0-	1501	2			N	-0-					54
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					54

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1895	2	8	9	N	7					107
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					107
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					107
01	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1377	2	2	9	N	2					109
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					109
03	1395	N	948	-0-	-447	-0-	948	2			N	-0-					109

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					22
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6					28
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	2	13	9	Y	12					40
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1470	2	23	9	Y	21					61
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1408	2	20	9	Y	18					79
*03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1530	2	28	9	Y	25	98	1			6

YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					14
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4					18
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1219	2	9	9	Y	8					26
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1360	2	17	9	Y	15					41
02	1176	N	1123	-0-	-53	-0-	1110	2	13	9	Y	12					53
*03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1233	2	18	9	Y	16	65	1			4

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	13	1			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768

10	1271	N	626	-0-	-645	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1189	-0-	-99	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922

10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	41	1	1414	2	N	3	152	1			18
							3	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	61	1	1577	2	N	5	5	8			18
							6	9									
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	2	N	2					20
							2	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	N	-0-					20
02	1204	N	903	-0-	-301	-0-	14	1	889	2	N	-0-					20
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1171	2	N	-0-					20

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5					129
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5	2	8			132
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1246	2	8	9	N	7					139
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	922	2	11	9	N	10	2	8			147
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	N	2					149
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	2	6	9	N	5					154

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24013	2	118	9	N	107	185	1	15	8	44
11	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23446	2	107	9	N	97	10	8			131
12	24417	X	24417	-0-	-0-	-0-	24310	2	107	9	N	97					228
01	24118	X	23155	-0-	-963	-0-	23038	2	117	9	N	106	185	1			149
02	21980	X	12042	-0-	-9938	-0-	11990	2	52	9	N	47					196
*03	24335	X	23175	-0-	-1160	-0-	23065	2	110	9	N	100	179	1			117

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833	X	15140	-0-	-1693	-0-	423	1	14598	2	N	108	166	1	15	8	70
							119	9									
11	15780	X	14220	-0-	-1560	-0-	522	1	13569	2	N	117	10	8			177
							129	9									
12	15841	X	14509	-0-	-1332	-0-	626	1	13773	2	N	100	168	1	10	8	99
							110	9									
01	15841	X	15642	-0-	-199	-0-	853	1	14668	2	N	110					209
							121	9									
02	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	214	1	14017	2	N	67	183	1			93
							74	9									
*03	15128	X	14416	-0-	-712	-0-	351	1	13933	2	N	120					213
							132	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	534	1	18421	2	N	67					180
							74	9									
11	17850	X	17850	-0-	-0-	-0-	658	1	17103	2	N	81	180	1	7	8	74
							89	9									
12	17670	X	17629	-0-	-41	-0-	762	1	16747	2	N	109					183
							120	9									
01	19034	X	18420	-0-	-614	-0-	1008	1	17338	2	N	67	171	1			79
							74	9									
02	17192	X	11903	-0-	-5289	-0-	179	1	11684	2	N	36					115
							40	9									
*03	19034	X	17769	-0-	-1265	-0-	434	1	17248	2	N	79					194
							87	9									

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 270239 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11380 - 16122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11656	X	10479	-0-	-1177	-0-	293	1	10111	2	N	68	176	1	6	8	81
							75	9									
11	10980	X	10185	-0-	-795	-0-	374	1	9710	2	N	92	7	8			166
							101	9									
12	11160	X	10372	-0-	-788	-0-	446	1	9818	2	N	98	181	1	19	8	64
							108	9									
01	11005	X	10856	-0-	-149	-0-	591	1	10163	2	N	93	7	8			150
							102	9									
02	9800	X	9675	-0-	-125	-0-	144	1	9452	2	N	72					222
							79	9									
*03	10540	X	9870	-0-	-670	-0-	240	1	9531	2	N	90	190	1			122
							99	9									

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ASHBY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272147 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11215 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11284	X	9537	-0-	-1747	-0-	266	1	9185	2	N	78	4	8			214
							86	9									
11	10500	X	9084	-0-	-1416	-0-	333	1	8662	2	N	81	180	1			115
							89	9									
12	10540	X	8536	-0-	-2004	-0-	366	1	8047	2	N	112					227
							123	9									
01	10199	X	9338	-0-	-861	-0-	510	1	8766	2	N	56	187	1			96
							62	9									
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	138	1	9041	2	N	68					164
							75	9									
*03	9548	X	8960	-0-	-588	-0-	217	1	8601	2	N	129	187	1			106
							142	9									

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELLIS ESTATE WELL #: RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013

HENDERSON, SOUTH (PETTIT) 40361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
AXTEL ENERGY, INC. 039461
RAYFORD, JACK UNIT 1 WELL #: RRCID -> 096333 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2000

DOWDEN, T. L. 227545
KANGERGA BROS. WELL #: 1 RRCID -> 016164 COMPL. DATE 09/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - PLUGGED 05/09/19

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-) 40361 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LANDON WELL #: 2 RRCID -> 221108 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445) 40361 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 235135 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	774	-0-	-528	-0-	741	2	33	9	N	30					105
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	771	2	42	9	N	38					143
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	840	2	41	9	N	37					180
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	736	2	55	9	N	50					230
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32					262
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					262

HENDERSON, S.(TRANS) 40361 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA, M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094014 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	#	3798	-0-	-356	-0-	3651	2	147	9	N	134	163	1			222
11	4020	#	3391	-0-	-629	-0-	3259	2	132	9	N	120	174	1			168
12	4185	#	3477	-0-	-708	-0-	3325	2	152	9	N	138	157	1			149
01	4185	#	3806	-0-	-379	-0-	3630	2	176	9	N	160	183	1			126
02	3780	#	2590	-0-	-1190	-0-	2478	2	112	9	N	102	182	1			46
*03	3888	R	3888	-0-	-0-	-0-	3716	2	172	9	N	156					202

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PETRO ENGINEERING INC. 660052
DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/1993

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
MORGAN CASING CREW 584552
LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

HOLLEYTREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2917		2869	-0-	-48	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
11	3430		3080	-0-	-350	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3037		2929	-0-	-108	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	2821		2016	-0-	-805	-0-	2010	2	6	9	N	5					5
02	2548		2015	-0-	-533	-0-	2007	2	8	9	N	7					12
*03	3741		3281	-0-	-460	-0-	3270	2	11	9	N	10					22

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11264 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	N	10					102
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	905	2	25	9	N	23					125
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	391	2	35	9	N	32					157
01	341	N	209	-0-	-132	-0-	180	2	29	9	N	26					183
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	618	2	85	9	N	77					260
*03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-	171	1			89

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
GTG OPERATING, LLC 337080
HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	6	45	1			30
							7	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	819	2	21	9	N	19					49
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	21					70
							23	9									
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	N	14	51	1			33
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	10	11	1			1
							11	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	N	1					2
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	1					3
							1	9									
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	10	13	1			-0-
							11	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	N	6	45	1			85
							7	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	839	2	21	9	N	19					104
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	21					125
							23	9									
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	N	14	51	1			88
							15	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555

PEBBLES WELL #: 1H RRCID -> 252947 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 3687 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	2209	3	Y	-0-			39
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	286	1	2380	3	Y	-0-			39
12	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	225	1	2281	3	Y	-0-			39
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			39
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	227	1	2415	3	Y	-0-			39
03	2728	X	2135	-0-	-593	-0-	279	1	1856	3	Y	-0-			39

BEDROCK WELL #: 1R RRCID -> 263836 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 4006 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	121	-0-	-1956	-0-	39	1	82	3	Y	-0-			103
11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			103
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			103

WILMA WELL #: 1H RRCID -> 263840 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 3576 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRED WELL #: 1H RRCID -> 271500 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 3503 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1011	-0-	-2089	-0-	51	1	960	3	Y	-0-			138
11	2340	X	338	-0-	-2002	-0-	36	1	302	3	Y	-0-			138
12	1860	X	666	-0-	-1194	-0-	60	1	606	3	Y	-0-			138
01	1147	X	5	-0-	-1142	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			138
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	3	Y	-0-			138
*03	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	386	1	2577	3	Y	-0-			138

SLATE, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 272225 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3665 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	47	1	882	3	Y	-0-			197
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	106	1	885	3	Y	-0-			197
12	1333	N	947	-0-	-386	-0-	85	1	862	3	Y	-0-			197
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-			197
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	65	1	694	3	Y	-0-			197
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	101	1	672	3	Y	-0-			197

GRAND POOBAH WELL #: 1H RRCID -> 272226 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3652 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-			242
11	T. A.		553	-0-	553	572	59	1	494	3	Y	-0-			242
12	T. A.		941	-0-	941	1513	85	1	856	3	Y	-0-			242
01	T. A.		1404	-0-	1404	2917	182	1	1222	3	Y	-0-			242
02	3465	X	548	-0-	-2917	-0-	47	1	501	3	Y	-0-			242
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	Y	-0-			242

BAM BAM WELL #: 2H RRCID -> 272227 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 3619 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	46	X	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	3	Y	-0-			268
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			268
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			268
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			268
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			268

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
BAM BAM WELL #: 1H RRCID -> 272564 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3845 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DINO WELL #: 1H RRCID -> 272598 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3274 PERF. 3826 - 8517

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 285065 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 3548 - 7406

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	N	-0-					-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
MCMAHON FEDERAL (C) WELL #: 3FH RRCID -> 217390 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 3790 - 7824

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

MCMAHON FEDERAL (D) WELL #: 4FH RRCID -> 217395 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3746 - 5574

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNCH WHIDDON WELL #: 3FH RRCID -> 266935 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3670 - 7869

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUXLEY (FREDRICKSBURG) //CONT.// 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LYNCH WHIDDON WELL #: 1FH RRCID -> 270663 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE ALLEN "S" WELL #: 2FH RRCID -> 278366 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 3640 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			-0-

SABINE ALLEN "N" WELL #: 5FH RRCID -> 279014 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3550 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					73
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					73
12	465	N	134	-0-	-331	-0-	134	2			N	-0-					73
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					73
02	588	N	94	-0-	-494	-0-	94	2			N	-0-					73
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					208
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					208
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					208
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					208
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	2			N	-0-					208
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					208

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. 945936
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	25	-0-	-936	-0-	1	1	24	2	N	-0-					121
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					121
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					121
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					121
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	2	N	-0-					121
*03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-					121

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	659	-0-	-91	-0-	71	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	269	-0-	-506	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	3	Y	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	Y	-0-					-0-

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	124	1	1322	3	N	-0-					35
*03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	151	1	1004	3	N	-0-					35

METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	500	-0-	-89	-0-	25	1	475	3	N	-0-					7
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	3	N	-0-					7
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	49	1	494	3	N	-0-					7
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	-0-					7
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	35	1	370	3	N	-0-					7
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	414	3	N	-0-					7

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	236	1	4414	3	Y	-0-					21
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	520	1	4330	3	Y	-0-					21
12	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	460	1	4659	3	Y	-0-					21
01	4650	X	432	-0-	-4218	-0-	56	1	376	3	Y	-0-					21
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					21
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					21

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					138
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					138
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

USA 'A' WELL #: 1H RRCID -> 184985 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6452 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	234	-0-	-2773	-0-	8	1	226	2	N	-0-					73
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	91	1	3686	2	N	-0-					73
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	44	1	4997	2	N	-0-					73
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	257	1	4644	2	N	-0-					73
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	65	1	3078	2	N	-0-					73
03	3007	X	1947	-0-	-1060	-0-	28	1	1919	2	N	-0-					73

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	11083	-0-	-1317	-0-	563	1	10519	3	Y	1	138	1			96
							1	9									
11	12000	X	9625	-0-	-2375	-0-	1033	1	8592	3	Y	-0-					96
12	14413	X	14413	-0-	-0-	-0-	1296	1	13117	3	Y	-0-					96
01	12400	X	1122	-0-	-11278	-0-	145	1	977	3	Y	-0-					96
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	377	1	4006	3	Y	-0-					96
03	11098	X	8074	-0-	-3024	-0-	1056	1	7018	3	Y	-0-					96

METCALF-HENDRICKS WELL #: 2 RRCID -> 188551 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2213	-0-	-887	1845	112	1	2101	3	Y	-0-	23	1			16
11	1958	N	113	-0-	-1845	-0-	12	1	101	3	Y	-0-					16
12	310	X	133	-0-	-177	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					16
01	310	X	34	-0-	-276	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		67	-0-	67	67	6	1	61	3	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		137	-0-	137	204	18	1	119	3	Y	-0-					16

USA 'A' WELL #: 2H RRCID -> 193116 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6286 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					95
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					95
12	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					95
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					95
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					95
*03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					95

USA WELL #: 3H RRCID -> 197642 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6405 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	334	-0-	-3231	-0-	12	1	322	2	Y	-0-					34
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	290	1	11759	2	Y	-0-					34
12	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	96	1	11059	2	Y	-0-					34
01	8835	X	7078	-0-	-1757	-0-	371	1	6707	2	Y	-0-					34
02	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	92	1	4383	2	Y	-0-					34
*03	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	171	1	11786	2	Y	10	30	1			14
							11	9									

USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	358	-0-	-1905	-0-	13	1	345	2	Y	-0-					21
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	114	1	4630	2	Y	-0-					21
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	45	1	5127	2	Y	-0-					21
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	264	1	4767	2	Y	-0-					21
02	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	Y	-0-					21
03	4650	X	3829	-0-	-821	-0-	55	1	3766	2	Y	7	19	1			9
							8	9									

LIZ K GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199068 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6281 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17704	X	4063	-0-	-13641	-0-	206	1	3857	3	Y	-0-	23	1			16
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	232	1	1929	3	Y	-0-					16
12	2170	X	1314	-0-	-856	-0-	118	1	1196	3	Y	-0-					16
01	2170	X	1960	-0-	-210	-0-	254	1	1706	3	Y	-0-					16
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	499	1	5307	3	Y	-0-					16
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	383	1	2552	3	Y	-0-					16

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	59	-0-	-871	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					14
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-					14
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	16	1	1871	2	Y	-0-					14
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	Y	-0-					14
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	27	1	1270	2	Y	-0-					14
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	25	1	1708	2	Y	4	12	1			6
							4	9									

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6820	X	237	-0-	-6583	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					65
11	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	218	1	8859	2	Y	-0-					65
12	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	75	1	8608	2	Y	-0-					65
01	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	395	1	7139	2	Y	-0-					65
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	88	1	4201	2	Y	-0-					65
03	8029	X	7124	-0-	-905	-0-	101	1	7001	2	Y	20	58	1			27
							22	9									

HANSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199969 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6232 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2192	-0-	-319	-0-	112	1	2080	3	Y	-0-					172
11	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	269	1	2228	3	Y	-0-					172
12	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	226	1	2283	3	Y	-0-					172
01	1581	X	762	-0-	-819	-0-	99	1	663	3	Y	-0-					172
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	81	1	865	3	Y	-0-					172
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	663	3	Y	-0-					172

TODD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200611 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6345 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6830					Y	-0-					-0-

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			Y	-0-					7
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	2	Y	-0-					7
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	10	1	1105	2	Y	-0-					7
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	Y	-0-					7
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					7
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

USA WELL #: 7H RRCID -> 201070 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6424 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					45
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	95	1	3840	2	Y	-0-					45
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	16	1	1809	2	Y	-0-					45
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	257	1	4654	2	Y	-0-					45
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	68	1	3251	2	Y	-0-					45
03	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	22	1	1498	2	Y	14	40	1			19
							15	9									

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FLEMING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201368 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	116	1	2168	3	Y	-0-					17
11	487	X	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	Y	-0-					17
12	3100	N	3645	-0-	545	545	328	1	3317	3	Y	-0-					17
01	569	N	24	-0-	-545	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					17
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					17
03	2294	X	84	-0-	-2210	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					17

MARY ANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202212 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	2258	-0-	-5151	-0-	761	1	1497	3	Y	-0-					52
11	6630	X	1138	-0-	-5492	-0-	95	1	1043	3	Y	-0-					52
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	1070	1	6076	3	Y	-0-					52
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					52
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	851	1	2356	3	Y	-0-					52
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					52

TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203894 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	X	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	-0-					26
11	536	X	536	-0-	-0-	-0-	58	1	478	3	Y	-0-					26
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	-0-					26
01	310	X	80	-0-	-230	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					26
02	858	X	858	-0-	-0-	-0-	74	1	784	3	Y	-0-					26
*03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	121	1	800	3	Y	-0-					26

COLLUM GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 204802 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	3306	-0-	-5064	-0-	168	1	3138	3	Y	-0-					89
11	8100	X	4664	-0-	-3436	-0-	499	1	4154	3	Y	10					99
							11	9									
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	666	1	6745	3	Y	7					106
							8	9									
01	5952	X	959	-0-	-4993	-0-	124	1	835	3	Y	-0-					106
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	349	1	3712	3	Y	-0-					106
03	4805	X	3347	-0-	-1458	-0-	437	1	2910	3	Y	-0-					106

CHRISTINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205688 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6425 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	6077	-0-	-1022	-0-	308	1	5769	3	Y	-0-					30
11	6630	X	6629	-0-	-1	-0-	710	1	5916	3	Y	3					33
							3	9									
12	7564	X	6568	-0-	-996	-0-	590	1	5976	3	Y	2					35
							2	9									
01	7564	X	904	-0-	-6660	-0-	117	1	787	3	Y	-0-					35
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	554	1	5891	3	Y	-0-					35
03	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	890	1	5924	3	Y	-0-					35

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208669 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6282 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3801	-0-	-539	-0-	193	1	3608	3	Y	-0-					113
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	426	1	3552	3	Y	-0-					113
12	4340	X	4165	-0-	-175	-0-	374	1	3791	3	Y	-0-					113
01	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	120	1	804	3	Y	-0-					113
02	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	528	1	5612	3	Y	-0-					113
*03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	569	1	3797	3	Y	-0-					113

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
COLLUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208983 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6306 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	187	1	368	3	Y	-0-					52
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					52
12	3100	N	4150	-0-	1050	1050	621	1	3529	3	Y	-0-					52
01	1085	N	35	-0-	-1050	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					52
02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	455	1	1259	3	Y	-0-					52
*03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	65	1	560	3	Y	-0-					52

USA WELL #: 9H RRCID -> 213743 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6564 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	144	-0-	-445	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					7
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	23	1	946	2	Y	-0-					7
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	3	1	353	2	Y	-0-					7
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					7
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-					7
*03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	685	2	Y	2	6	1			3
							2	9									

SMITH, GEORGE F. WELL #: 1H RRCID -> 229089 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8095 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	591	-0-	-525	-0-	591	2			N	-0-					280
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					280
12	1116	X	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					280
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					280
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1130	2	77	9	N	70	170	1			180
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					180

LAWSON WELL #: 1H RRCID -> 232997 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6620 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					141
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					141
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	77	1	1405	2	N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					141
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	N	-0-					141

CORDRAY WELL #: 1H RRCID -> 233863 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6720 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					107
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					107

LIZ K GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235064 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6282 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	319	-0-	-611	-0-	102	1	217	3	Y	-0-					103
11	900	N	5	-0-	-895	-0-	5	3			Y	-0-					103
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	224	1	1281	3	Y	-0-					103
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	17	1	7	3	Y	-0-					103
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	324	1	895	3	Y	-0-					103
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	Y	-0-					103

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					87
11	390	N	48	-0-	-342	-0-	1	1	47	2	N	-0-					87
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					87
*03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					87

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

10	3689	X	43	-0-	-3646	-0-	1	1	42	2	N	-0-					232
11	3570	X	2832	-0-	-738	-0-	73	1	2759	2	N	-0-					232
12	3689	X	1	-0-	-3688	-0-	1	2			N	-0-					232
01	3689	X	5	-0-	-3684	-0-	5	2			N	-0-					232
02	3332	X	355	-0-	-2977	-0-	7	1	348	2	N	-0-					232
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					232

AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
CENTER DEEP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186535 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 8258 - 13382

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CENTER DEEP UNIT "AK" WELL #: 1 RRCID -> 214368 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8433 - 8605

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181930 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5270 - 6210

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ELLORA ENERGY INC. 250597
BAILEY WELL #: 1H RRCID -> 172657 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6236 - 7650

10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2				N	-0-				-0-
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2				N	-0-				-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2				N	-0-				-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-				-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				N	-0-				-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-				-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE HUXLEY WELL #: 1H RRCID -> 174295 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6278 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					27
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					27
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					27
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					27
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	2			N	-0-					27
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					27

SABINE SHELBY WELL #: 1H RRCID -> 174731 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6077 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6546	-0-	-1576	-0-	6546	2			N	-0-					125
11	6690	X	5629	-0-	-1061	-0-	5619	2	10	9	N	9					134
12	7254	X	6158	-0-	-1096	-0-	6155	2	3	9	N	3					137
01	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					137
02	6552	X	6266	-0-	-286	-0-	6266	2			N	-0-					137
*03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7818	2	68	9	N	62					199

SABINE ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 175110 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6278 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	3741	-0-	-444	-0-	3741	2			N	-0-					75
11	4050	X	3647	-0-	-403	-0-	3647	2			N	-0-					75
12	4185	X	3156	-0-	-1029	-0-	3156	2			N	-0-					75
01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					75
02	3500	X	2507	-0-	-993	-0-	2507	2			N	-0-					75
03	3782	X	2820	-0-	-962	-0-	2820	2			N	-0-					75

SABINE KATHRYN WELL #: 1H RRCID -> 177135 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6453 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					103
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					103
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					103
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					103
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					103
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			N	-0-					103

SABINE BRETT WELL #: 1H RRCID -> 178335 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6384 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					50
11	5220	X	4828	-0-	-392	-0-	4828	2			N	-0-					50
12	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-					50
01	5487	X	4747	-0-	-740	-0-	4747	2			N	-0-					50
02	4956	X	3574	-0-	-1382	-0-	3574	2			N	-0-					50
03	5487	X	5392	-0-	-95	-0-	5392	2			N	-0-					50

SABINE PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 179626 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6341 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					37
11	2220	N	1552	-0-	-668	-0-	1552	2			N	-0-					37
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2697	2	3	9	N	3					40
01	2294	N	1130	-0-	-1164	-0-	1130	2			N	-0-					40
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					43
*03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	N	2					45

SABINE ERIK WELL #: 1H RRCID -> 179627 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6370 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	5783	-0-	-1254	-0-	5783	2			N	-0-					100
11	6000	X	5167	-0-	-833	-0-	5167	2			N	-0-					100
12	6200	X	5565	-0-	-635	-0-	5565	2			N	-0-					100
01	5828	X	4892	-0-	-936	-0-	4892	2			N	-0-					100
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					100
*03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					100

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

O'REAR WELL #: 1H RRCID -> 181574 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6643 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	585	-0-	-1095	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

O'REAR "A" WELL #: 2H RRCID -> 181753 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 7954 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					80
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					80
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					80
01	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					80
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					80
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					80

CASSELL WELL #: 1H RRCID -> 181905 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6340 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					43
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					43
12	1364	N	1272	-0-	-92	-0-	1272	2			N	-0-					43
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					43
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					43
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					43

SABINE JAN WELL #: 1H RRCID -> 181933 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6280 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3602	-0-	-1079	-0-	3602	2			N	-0-					126
11	4530	X	4409	-0-	-121	-0-	4409	2			N	-0-					126
12	4681	X	3524	-0-	-1157	-0-	3524	2			N	-0-					126
01	4123	X	3792	-0-	-331	-0-	3792	2			N	-0-					126
02	4116	X	2752	-0-	-1364	-0-	2752	2			N	-0-					126
03	4557	X	4556	-0-	-1	-0-	4556	2			N	-0-					126

SABINE BRYAN WELL #: 1H RRCID -> 182977 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6343 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	6439	-0-	-226	-0-	6433	2	6	9	N	5					155
11	6450	X	6388	-0-	-62	-0-	6386	2	2	9	N	2					157
12	6665	X	4488	-0-	-2177	-0-	4485	2	3	9	N	3					160
01	6665	X	5476	-0-	-1189	-0-	5463	2	13	9	N	12					172
02	6020	X	5209	-0-	-811	-0-	5209	2			N	-0-					172
*03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7527	2	29	9	N	26	173	1			25

SABINE CAYMAN WELL #: 1H RRCID -> 183794 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6315 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1214	-0-	-522	-0-	1214	2			N	-0-					52
11	1440	N	952	-0-	-488	-0-	952	2			N	-0-					52
12	1364	N	366	-0-	-998	-0-	366	2			N	-0-					52
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					52
02	896	N	514	-0-	-382	-0-	514	2			N	-0-					52
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					52

LOCKE WELL #: 1H RRCID -> 184392 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6294 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					59
11	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					59
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					59
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					59
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					59
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					59

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597

SABINE GRIFFIN WELL #: 1H RRCID -> 185965 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6673 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	7844	-0-	-526	-0-	7831	2	13	9	N	12					105
11	8100	X	7809	-0-	-291	-0-	7801	2	8	9	N	7					112
12	8370	X	7175	-0-	-1195	-0-	7169	2	6	9	N	5					117
01	8184	X	7926	-0-	-258	-0-	7908	2	18	9	N	16					133
02	7392	X	6184	-0-	-1208	-0-	6171	2	13	9	N	12					145
*03	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8122	2	53	9	N	48					193

PEARL WELL #: 1 RRCID -> 186076 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OPAL WELL #: 1 RRCID -> 186956 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371

10	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	2			Y	-0-					17
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					17
12	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	2			Y	-0-					17
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					17
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					17
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					17

SABINE HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 187781 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040

10	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6038	2	11	9	N	10					147
11	6090	X	6030	-0-	-60	-0-	6024	2	6	9	N	5					152
12	6355	X	4791	-0-	-1564	-0-	4788	2	3	9	N	3					155
01	6355	X	5810	-0-	-545	-0-	5799	2	11	9	N	10					165
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5964	2	2	9	N	2					167
*03	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7276	2	41	9	N	37	179	1			25

SABINE CHARISSE WELL #: 1H RRCID -> 187868 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701

10	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9216	2	17	9	N	15					32
11	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9198	2	19	9	N	17					49
12	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9235	2	15	9	N	14					63
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9801	2	63	9	N	57					120
02	8176	X	7433	-0-	-743	-0-	7425	2	8	9	N	7					127
*03	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10262	2	2	9	N	2	112	1			17

SABINE UNRUH WELL #: 1H RRCID -> 188585 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060

10	6200	X	5359	-0-	-841	-0-	5359	2			N	-0-					52
11	6000	X	4727	-0-	-1273	-0-	4727	2			N	-0-					52
12	5890	X	5476	-0-	-414	-0-	5476	2			N	-0-					52
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					52
02	5096	X	3389	-0-	-1707	-0-	3389	2			N	-0-					52
03	5487	X	4021	-0-	-1466	-0-	3999	2	22	9	N	20					72

SABINE SIERRA WELL #: 1H RRCID -> 189353 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043

10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					94
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					94
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					94
01	3503	X	2354	-0-	-1149	-0-	2354	2			N	-0-					94
02	3276	X	1222	-0-	-2054	-0-	1222	2			N	-0-					94
*03	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					94

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SABINE MICHAEL WELL #: 1H RRCID -> 189354 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					63
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					63
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					63
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					63
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					63

SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1363	-0-	-1396	-0-	1363	2			N	-0-					123
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					123
12	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					123
01	2759	X	2022	-0-	-737	-0-	2022	2			N	-0-					123
02	2492	X	1191	-0-	-1301	-0-	1191	2			N	-0-					123
*03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					14
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					14
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					14
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					14
02	392	N	163	-0-	-229	-0-	163	2			N	-0-					14
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					14

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					72
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					72
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					72
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					72
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					72
*03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					72

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4087	-0-	-408	-0-	4087	2			N	-0-					53
11	4470	X	3502	-0-	-968	-0-	3502	2			N	-0-					53
12	4619	X	3627	-0-	-992	-0-	3627	2			N	-0-					53
01	4619	X	3512	-0-	-1107	-0-	3512	2			N	-0-					53
02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			N	-0-					53
*03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					53

PAYNE HEIRS (B) WELL #: 2H RRCID -> 203488 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6327 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	465	1	224	2	N	-0-					33
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	450	1	275	2	N	-0-					33
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	465	1	336	2	N	-0-					33
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	465	1	811	2	N	-0-					33
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	420	1	335	2	N	-0-					33
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	465	1	639	2	N	-0-					33

SHELBY B WELL #: 2HR RRCID -> 209185 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6154 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12152	X	11594	-0-	-558	-0-	11583	2	11	9	N	10					112
11	11760	X	11656	-0-	-104	-0-	11645	2	11	9	N	10					122
12	12338	X	10715	-0-	-1623	-0-	10708	2	7	9	N	6					128
01	12338	X	11506	-0-	-832	-0-	11478	2	28	9	N	25					153
02	11144	X	8797	-0-	-2347	-0-	8791	2	6	9	N	5					158
03	12059	X	10777	-0-	-1282	-0-	10777	2			N	-0-					158

DAVIS, W.I. WELL #: 1H RRCID -> 210376 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6875 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1 H RRCID -> 210377 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 6222 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	1819	-0-	-4288	-0-	1808	2	11	9	N	10					147
11	5910	X	982	-0-	-4928	-0-	982	2			N	-0-	134	1			13
12	6107	X	2704	-0-	-3403	-0-	2704	2			N	-0-					13
01	3534	X	2270	-0-	-1264	-0-	2270	2			N	-0-					13
02	1988	X	1171	-0-	-817	-0-	1171	2			N	-0-					13
*03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					13

RUBY WELL #: 2H RRCID -> 210725 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6620 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					28
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					28
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					28
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					28
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					28
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					28

LUNDY WELL #: 1H RRCID -> 212011 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6757 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3007	-0-	-620	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2897	-0-	-435	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
LUNDY "B" WELL #: 2 H RRCID -> 212999 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6457 - 14613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					104
11	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					104
12	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	4303	2			N	-0-					104
01	5456	X	3697	-0-	-1759	-0-	3697	2			N	-0-					104
02	4928	X	3672	-0-	-1256	-0-	3672	2			N	-0-					104
03	5456	X	4327	-0-	-1129	-0-	4327	2			N	-0-					104

DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					52
11	690	N	414	-0-	-276	-0-	414	2			N	-0-					52
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					52
01	930	N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					52
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			N	-0-					52
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					52

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230759 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6178 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 232756 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6605 - 11365

10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					150
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					150
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					150
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					150
02	1708	N	1235	-0-	-473	-0-	1235	2			N	-0-					150
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	1360	2			N	-0-					150

PAYNE HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 233676 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6698 - 12338

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					87
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					87
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					87
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					87
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					87
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					87

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234417 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7222 - 14268

10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					47
11	1350	N	950	-0-	-400	-0-	950	2			N	-0-					47
12	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2			N	-0-					47
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					47
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					47
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					47

MATHEWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234418 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7144 - 11860

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					38
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					38
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					38
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					38
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					38
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					38

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 234475 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7048 - 14375

10	3100	X	2972	-0-	-128	-0-	2972	2			N	-0-					118
11	3000	X	2924	-0-	-76	-0-	2924	2			N	-0-					118
12	2790	X	2443	-0-	-347	-0-	2443	2			N	-0-					118
01	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	2			N	-0-					118
02	2716	X	748	-0-	-1968	-0-	748	2			N	-0-					118
*03	3100	N	3696	-0-	596	596	3696	2			N	-0-					118

MOURESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235702 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 6980 - 11555

10	1364	X	700	-0-	-664	-0-	700	2			N	-0-					20
11	1320	X	915	-0-	-405	-0-	915	2			N	-0-					20
12	1364	X	1136	-0-	-228	-0-	1136	2			N	-0-					20
01	1085	X	786	-0-	-299	-0-	786	2			N	-0-					20
02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					20
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					20

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	2			N	-0-					57
11	3000	N	3034	-0-	34	277	3034	2			N	-0-					57
12	2755	N	2478	-0-	-277	-0-	2478	2			N	-0-					57
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					57
02	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					57
*03	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					57

BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043

10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					132
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					132
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					132
01	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-					132
02	1596	N	1228	-0-	-368	-0-	1228	2			N	-0-					132
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					132

DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363

10	1984	N	1479	-0-	-505	-0-	1479	2			N	-0-					100
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					100
12	1953	N	1359	-0-	-594	-0-	1359	2			N	-0-					100
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					100
02	1652	N	459	-0-	-1193	-0-	459	2			N	-0-					100
*03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					100

ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401

10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	315	1	208	2	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	465	1	216	2	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	465	1	115	2	N	-0-					-0-
02	336	N	108	-0-	-228	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-

MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246

10	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	1586	2			N	-0-					96
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					96
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					96
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					96
02	2156	N	1763	-0-	-393	-0-	1763	2			N	-0-					96
*03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					96

ALEXANDER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244914 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					57
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					57
12	372	N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-					57
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					57
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					57
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245476 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2009	-0-	-1463	-0-	2009	2			N	-0-					70
11	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			N	-0-					70
12	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	2883	2			N	-0-					70
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					70
02	2996	X	1891	-0-	-1105	-0-	1891	2			N	-0-					70
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					70

SABINE ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 245934 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660

10	2277	N	2272	-0-	-5	-0-	2272	2			N	-0-					45
11	3000	N	3268	-0-	268	268	3268	2			N	-0-					45
12	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	2026	2			N	-0-					45
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					45
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					45
*03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					45

LOCKE WELL #: 2H RRCID -> 247340 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924

10	2511	N	2432	-0-	-79	-0-	2432	2			N	-0-					155
11	2430	N	2329	-0-	-101	-0-	2329	2			N	-0-					155
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					155
01	2511	X	2424	-0-	-87	-0-	2424	2			N	-0-					155
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					155
*03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					155

SABINE ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 255044 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906

*05	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2861	2	6	9	N	5					145
*06	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	2680	2			N	-0-					145
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					145
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					145
*09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					145
*10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					145
*11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					145
*12	2945	X	1361	-0-	-1584	-0-	1361	2			N	-0-					145
*01	2945	X	2523	-0-	-422	-0-	2523	2			N	-0-					145
*02	2660	X	1693	-0-	-967	-0-	1693	2			N	-0-					145
*03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-	125	1			20

ETOCO, L.P. 255133
PATROON BAYOU 147 WELL #: 2 RRCID -> 187816 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2020

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHOFNER WELL #: 1 RRCID -> 183451 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 6357 - 14270

10	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	601	1	624	3	N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	581	1	570	3	N	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	601	1	326	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	854	-0-	-386	-0-	601	1	253	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	986	-0-	-78	-0-	543	1	443	3	N	-0-					-0-
03	930	N	684	-0-	-246	-0-	601	1	83	3	N	-0-					-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	15	1	1685	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	251	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	294	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	72	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1464	3	Y	-0-					-0-
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	129	1	1668	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	20	1	2239	3	Y	-0-					-0-
11	1290	X	890	-0-	-400	-0-	129	1	761	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	853	-0-	-1875	-0-	140	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	2728	X	1772	-0-	-956	-0-	83	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	131	1	1701	3	Y	-0-					-0-

RODELL RESOURCES, LLC 723652
ROSS WELL #: 2H RRCID -> 179581 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 7926 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE OPERATING LLC 748158
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	249	1	4523	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	672	-0-	-3828	-0-	37	1	635	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					5
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					5
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					5
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					5
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					5
03	1426	N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2			N	-0-					5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					5
11	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					5
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					5
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-					5
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	1036	2			N	-0-					5
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
HAWKEYE WELL #: 2 RRCID -> 235214 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6440 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1H RRCID -> 242331 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6417 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	837	-0-	-744	-0-	36	1	801	2	Y	-0-					9
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	86	1	1904	2	Y	-0-					9
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	Y	-0-					9
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	95	1	2082	2	Y	-0-					9
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	87	1	1897	2	Y	-0-					9
*03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	92	1	2029	2	Y	-0-					9

VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	2	Y	-0-					19
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-					19
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	93	1	1999	2	Y	-0-					19
01	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	87	1	1862	2	Y	-0-					19
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	2	Y	-0-					19
03	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-					19

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	120	1	2657	2	Y	-0-					13
11	2910	X	2493	-0-	-417	-0-	107	1	2386	2	Y	-0-					13
12	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	127	1	2800	2	Y	-0-					13
01	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	118	1	2598	2	Y	-0-					13
02	2576	X	1269	-0-	-1307	-0-	56	1	1213	2	Y	-0-					13
03	2914	X	1946	-0-	-968	-0-	84	1	1862	2	Y	-0-					13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2138	-0-	-156	-0-	92	1	2046	2	Y	-0-					9
11	2070	N	1692	-0-	-378	-0-	73	1	1619	2	Y	-0-					9
12	2263	N	2158	-0-	-105	-0-	94	1	2064	2	Y	-0-					9
01	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	81	1	1783	2	Y	-0-					9
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	69	1	1500	2	Y	-0-					9
03	2170	N	1827	-0-	-343	-0-	79	1	1748	2	Y	-0-					9

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	644	-0-	-224	-0-	28	1	616	2	Y	-0-			19
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	Y	-0-			19
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	66	1	1423	2	Y	-0-			19
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	2	Y	-0-			19
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-			19
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	38	1	822	2	Y	-0-			19

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	49	-0-	-571	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			19
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			19
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-			19
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	-0-			19

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	422	-0-	-725	-0-	60	1	362	2	N	-0-			22
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	232	1	1297	2	N	-0-			22
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-			22
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	66	1	1219	2	N	-0-			22
02	1036	N	402	-0-	-634	-0-	41	1	361	2	N	-0-			22
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	306	1	1431	2	N	-0-			22

ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 229136 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7353 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	253	1	5592	2	Y	-0-			32
11	6570	X	4360	-0-	-2210	-0-	188	1	4172	2	Y	-0-			32
12	7068	X	5988	-0-	-1080	-0-	260	1	5728	2	Y	-0-			32
01	7068	X	5506	-0-	-1562	-0-	240	1	5266	2	Y	-0-			32
02	6384	X	2363	-0-	-4021	-0-	104	1	2259	2	Y	-0-			32
03	5983	X	3489	-0-	-2494	-0-	151	1	3338	2	Y	-0-			32

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 1H RRCID -> 230062 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7575 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3862	-0-	-1191	-0-	167	1	3695	2	Y	-0-			19
11	4890	X	3345	-0-	-1545	-0-	144	1	3201	2	Y	-0-			19
12	4991	X	3826	-0-	-1165	-0-	166	1	3660	2	Y	-0-			19
01	4991	X	3525	-0-	-1466	-0-	153	1	3372	2	Y	-0-			19
02	4508	X	1073	-0-	-3435	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-			19
03	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	139	1	3079	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 231915 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6948 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	364	1	2179	2	N	-0-			28
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	436	1	2436	2	N	-0-			28
12	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	142	1	2340	2	N	-0-			28
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	132	1	2433	2	N	-0-			28
02	2688	X	1387	-0-	-1301	-0-	142	1	1245	2	N	-0-			28
03	2976	X	2572	-0-	-404	-0-	454	1	2118	2	N	-0-			28

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOGGETT, A.A. WELL #: 1H RRCID -> 232641 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6927 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU WELL #: 2H RRCID -> 232810 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7688 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	208	1	4597	2	Y	-0-			26
11	5220	X	3368	-0-	-1852	-0-	145	1	3223	2	Y	-0-			26
12	5518	X	4729	-0-	-789	-0-	205	1	4524	2	Y	-0-			26
01	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	191	1	4203	2	Y	-0-			26
02	4984	X	2611	-0-	-2373	-0-	115	1	2496	2	Y	-0-			26
03	4805	X	2866	-0-	-1939	-0-	124	1	2742	2	Y	-0-			26

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233544 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6924 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	327	1	1959	2	N	-0-			73
11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	414	1	2310	2	N	-0-			73
12	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	132	1	2181	2	N	-0-			73
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	125	1	2301	2	N	-0-			73
02	2548	X	1358	-0-	-1190	-0-	139	1	1219	2	N	-0-			73
03	2821	X	2456	-0-	-365	-0-	433	1	2023	2	N	-0-			73

DOGGETT, A.A. WELL #: 2H RRCID -> 233679 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6816 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	6137	-0-	-2202	-0-	265	1	5872	2	Y	-0-			19
11	8070	X	4782	-0-	-3288	-0-	206	1	4576	2	Y	-0-			19
12	8339	X	6458	-0-	-1881	-0-	280	1	6178	2	Y	-0-			19
01	7564	X	5705	-0-	-1859	-0-	248	1	5457	2	Y	-0-			19
02	6832	X	2655	-0-	-4177	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-			19
03	6448	X	4669	-0-	-1779	-0-	202	1	4467	2	Y	-0-			19

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	483	1	2891	2	N	-0-			40
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	596	1	3329	2	N	-0-			40
12	3844	X	3226	-0-	-618	-0-	184	1	3042	2	N	-0-			40
01	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	186	1	3426	2	N	-0-			40
02	3668	X	2263	-0-	-1405	-0-	231	1	2032	2	N	-0-			40
03	4061	X	3459	-0-	-602	-0-	610	1	2849	2	N	-0-			40

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3049	-0-	-330	-0-	135	1	2914	2	Y	-0-			19
11	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	128	1	2794	2	Y	-0-			19
12	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	124	1	2671	2	Y	-0-			19
01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	128	1	2753	2	Y	-0-			19
02	2884	X	2233	-0-	-651	-0-	100	1	2133	2	Y	-0-			19
03	3038	X	3032	-0-	-6	-0-	134	1	2898	2	Y	-0-			19

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3780	-0-	-653	-0-	163	1	3617	2	Y	-0-			19
11	4290	X	1925	-0-	-2365	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-			19
12	4929	X	3923	-0-	-1006	-0-	170	1	3753	2	Y	-0-			19
01	4929	X	3430	-0-	-1499	-0-	149	1	3281	2	Y	-0-			19
02	4452	X	1481	-0-	-2971	-0-	65	1	1416	2	Y	-0-			19
03	3937	X	527	-0-	-3410	-0-	23	1	504	2	Y	-0-			19

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3977	-0-	-425	-0-	175	1	3802	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3632	-0-	-628	-0-	160	1	3472	2	N	-0-			-0-
12	4185	X	3927	-0-	-258	-0-	174	1	3753	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3736	-0-	-449	-0-	166	1	3570	2	N	-0-			-0-
02	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	143	1	3047	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3678	-0-	-290	-0-	163	1	3515	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	137	1	2969	2	Y	-0-			19
11	3240	X	3064	-0-	-176	-0-	135	1	2929	2	Y	-0-			19
12	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	132	1	2855	2	Y	-0-			19
01	3286	X	3091	-0-	-195	-0-	137	1	2954	2	Y	-0-			19
02	2884	X	2282	-0-	-602	-0-	103	1	2179	2	Y	-0-			19
*03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	140	1	3024	2	Y	-0-			19

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	194	1	4299	2	Y	-0-			22
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	256	1	5684	2	Y	-0-			22
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	191	1	4213	2	Y	-0-			22
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	209	1	4595	2	Y	-0-			22
02	5544	X	2515	-0-	-3029	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-			22
03	6138	X	2660	-0-	-3478	-0-	115	1	2545	2	Y	-0-			22

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	298	1	1783	2	N	-0-					67
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	342	1	1912	2	N	-0-					67
12	2232	N	2003	-0-	-229	-0-	114	1	1889	2	N	-0-					67
01	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	105	1	1932	2	N	-0-					67
02	2100	N	1134	-0-	-966	-0-	116	1	1018	2	N	-0-					67
03	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	338	1	1580	2	N	-0-					67

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	744	1	4451	2	N	-0-					-0-
11	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	825	1	4604	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	279	1	4607	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	262	1	4811	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2357	-0-	-2291	-0-	241	1	2116	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2786	-0-	-2360	-0-	491	1	2295	2	N	-0-					-0-

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

10	8370	X	7863	-0-	-507	-0-	347	1	7516	2	N	-0-					102
11	8100	X	7557	-0-	-543	-0-	332	1	7225	2	N	-0-					102
12	8122	X	7438	-0-	-684	-0-	329	1	7109	2	N	-0-					102
01	8122	X	7640	-0-	-482	-0-	339	1	7301	2	N	-0-					102
02	7168	X	5892	-0-	-1276	-0-	265	1	5627	2	N	-0-					102
03	7874	X	7841	-0-	-33	-0-	347	1	7494	2	N	-0-					102

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC 786697
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

10	3658	#	3460	-0-	-198	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	4984	R	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5022	#	3427	-0-	-1595	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
01	5022	#	2312	-0-	-2710	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	4648		19	-0-	-4629	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	5146		-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 194441 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6486

10	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (PETTIT, LOWER) //CONT.// 45034 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
SMITH A WELL #: 2 RRCID -> 283537 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 6490 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					123
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					123
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					123
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					123
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					123
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HARRIS WELL #: 1 F RRCID -> 172005 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6429 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	532	-0-	-88	-0-	140	1	392	3	N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	148	1	450	3	N	-0-					-0-
12	643	X	643	-0-	-0-	-0-	144	1	499	3	N	-0-					-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	134	1	444	3	N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	151	1	394	3	N	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	121	1	404	3	N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189906 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275033 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA) 45034 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
HARRIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 250443 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5702 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (RODESSA -C-) 45034 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PINNERGY, LTD. 665701
IDS WELL #: 1A RRCID -> 273726 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -A-) 45034 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 C RRCID -> 166991 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SEALY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169885 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271054 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6556 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
ENERQUEST CORPORATION 252059
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 282979 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6839 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	898	2	39	9	N	35					368
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					368
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	192	1			176
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7					183
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	N	4					187
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
AUSTIN WELL #: 1 T RRCID -> 166992 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
SHAW HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 274982 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6848 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
MCBRIDE OPERATING LLC 538006
ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PALEO, INC. 635116
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					60
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					60
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					60
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					60
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					60
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					60

JACKSONVILLE, NO. (WOODBINE) 45440 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CHEROKEE
MERCURY OPERATING, LLC 560337
DACUS WELL #: 1 RRCID -> 279582 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4350 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	8090					N	NO RPT					-0-

DACUS WELL #: 2 RRCID -> 280077 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4350 - 4353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13097					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 132206 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6874 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA) //CONT.// 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. //CONT.// 196196
MCCORD, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 135312 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6879 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON WELL #: 1 RRCID -> 138626 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6939 - 6943

10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					51
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					51
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					51
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	119	2	1	9	N	1					52
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					52

RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 132794 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 6895 - 6900

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JARED (TRAVIS PEAK) 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 246056 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12217 PERF. 7762 - 8074

10	2294	X	1405	-0-	-889	-0-	1399	2	6	9	N	5					33
11	2190	X	1056	-0-	-1134	-0-	1054	2	2	9	N	2					35
12	2263	X	1941	-0-	-322	-0-	1928	2	13	9	N	12					47
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3103	2	9	9	N	8					55
02	2044	X	1357	-0-	-687	-0-	1351	2	6	9	N	5					60
*03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2887	2	8	9	N	7					67

GRISSOM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247030 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11405 PERF. 7912 - 8090

10	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	2282	2	10	9	N	9					50
11	3180	X	2565	-0-	-615	-0-	2554	2	11	9	N	10					60
12	3162	X	1718	-0-	-1444	-0-	1715	2	3	9	N	3					63
01	3162	X	2461	-0-	-701	-0-	2450	2	11	9	N	10					73
02	2856	X	1636	-0-	-1220	-0-	1630	2	6	9	N	5					78
03	2666	X	2350	-0-	-316	-0-	2245	2	105	9	N	95	119	1			54

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2019 - PLUGGED 04/25/19

JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-					10
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					10
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					10
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					10
02	336	N	129	-0-	-207	-0-	129	2			N	-0-					10
03	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			N	-0-					10

JARVIS (WILCOX) 45796 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
BBC&D ENTERPRISES, LLC 058903
SEWELL, C. G. WELL #: 2 RRCID -> 269482 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1957 - 1962

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL, C. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 280735 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1979 - 1981

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790
LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					42
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					42
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					42
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					42
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					42
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					42

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					30
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					30
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					30
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					30
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	27	3			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180671 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4942 - 4949

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
STEPHENS, G.H. WELL #: 1 U RRCID -> 135604 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5010 - 5018

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203923 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5934 - 5951

10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	121	-0-	-159	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT) //CONT.// 46597 700 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
MCNEELEY WELL #: 1 RRCID -> 126166 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					104
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					104
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8			104
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					104
*12	589	N	63	-0-	-526	-0-	63	2			N	-0-					104
*01	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			N	-0-					104
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					104
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					104

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. 'C' WELL #: 8 RRCID -> 138860 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6058 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	610	1	7254	2	Y	-0-					-0-
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	470	1	7832	2	Y	-0-					-0-
12	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	625	1	9099	2	Y	-0-					-0-
01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	545	1	8357	2	Y	-0-					-0-
02	7756	X	7246	-0-	-510	-0-	564	1	6682	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	581	-0-	-9153	-0-	36	1	545	2	Y	-0-					-0-

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HARVCO WELL #: 5 RRCID -> 283715 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVCO WELL #: 6 RRCID -> 283716 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5016 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 106977 COMPL. DATE 08/21/1983 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6113 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 C RRCID -> 113301 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 46597 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 153576 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6074 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203672 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5932 - 5948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
HOWELL, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 121791 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6246 - 6252

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2020

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC 008742
COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUSHING, E. O. WELL #: 1 RRCID -> 047402 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5018 - 5032

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 051647 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6522 - 6918

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

TAYLOR, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 070555 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7108 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 095322 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6324 - 6484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 096682 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J. S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097479 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430

10	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 101747 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104621 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441

10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					17
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					17
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					17
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					17
02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	2			N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106504 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106644 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BROOKS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107888 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	21	3	78	9	Y	71	147	1			147
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	3	145	9	Y	132	142	1			137
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	43	3	162	9	Y	147	149	1			135
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	62	3	113	9	Y	103					238
02	168	N	82	-0-	-86	-0-	16	3	66	9	Y	60					298
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					298

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 118348 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 122015 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 1 RRCID -> 128373 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	151	-0-	-66	-0-	138	3	13	9	Y	12	14	1			19
11	240	X	138	-0-	-102	-0-	118	3	20	9	Y	18	19	1			18
12	248	X	195	-0-	-53	-0-	184	3	11	9	Y	10	19	1			9
01	248	X	46	-0-	-202	-0-	43	3	3	9	Y	3					12
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	166	3	7	9	Y	6					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

HANSON, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 146043 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 2A RRCID -> 146497 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150407 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20		20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 152548 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 156295 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HANSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 156304 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		N	-0-			12
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			12
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			12
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-			12
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736

10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					72
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	3	3	9	Y	3					75
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	692	3	3	9	Y	3					78
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1					79
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662

10	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			Y	-0-					4
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	3			Y	-0-					4
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	315	3	34	9	Y	31					35
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			Y	-0-					35
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754

10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					45
11	2550	N	2047	-0-	-503	-0-	2041	3	6	9	Y	5					50
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	3	12	9	Y	11					61
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					61
02	2100	X	1876	-0-	-224	-0-	1876	3			Y	-0-					61
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					61

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187980 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676

10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					20
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					20
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	169	3	37	9	Y	34					54
01	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			Y	-0-					54
02	280	N	90	-0-	-190	-0-	90	3			Y	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					54

TAYLOR, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 188119 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728

10	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188342 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136

10	1302	N	536	-0-	-766	-0-	535	3	1	9	Y	1					23
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	3	4	9	Y	4					27
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	748	3	6	9	Y	5					32
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	492	3	1	9	Y	1					33
02	1008	N	836	-0-	-172	-0-	836	3			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188843 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	5528	-0-	-1199	-0-	5527	3	1	9	Y	1					45
11	6510	X	5392	-0-	-1118	-0-	5392	3			Y	-0-					45
12	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	6114	3	4	9	Y	4					49
01	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7017	3	6	9	Y	5					54
02	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5039	3	3	9	Y	3					57
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					57

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 193181 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 194583 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194744 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195389 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					7
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					7
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					7
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					7
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	3			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					54
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					54
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					54
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					54
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 198401 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 2 RRCID -> 198782 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4858	2	6	9	N	5					155
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					155
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4863	2	2	9	N	2					157
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4709	2	9	9	N	8					165
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4110	2	4	9	N	4					169
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					169

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198932 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 3 RRCID -> 199394 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 199605 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1044	3	1	9	Y	1					45
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	970	3			Y	-0-					45
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4					49
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1229	3	6	9	Y	5					54
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 200123 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

HANSON, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 200127 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					195
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1242	2	2	9	N	2					197
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					197
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					210
02	1148	N	858	-0-	-290	-0-	847	2	11	9	N	10					220
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

RUSHING WELL #: 4 RRCID -> 200602 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ELLIS, R.W. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200645 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON-ARMSTREET WELL #: 1 RRCID -> 200720 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 6507 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					25
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					25
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					26
01	3100	N	9614	-0-	6514	6514	9614	3			Y	-0-					26
02	2800	N	7761	-0-	4961	11475	7746	3	15	9	Y	14					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11475					Y	NO RPT					40

TAYLOR, W. M. WELL #: 4 RRCID -> 201068 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 6404 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2962	3	9	9	N	8					93
11	3240	X	2967	-0-	-273	-0-	2965	3	2	9	N	2					95
12	3348	X	2896	-0-	-452	-0-	2894	3	2	9	N	2					97
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					97
02	2772	X	2770	-0-	-2	-0-	2769	3	1	9	N	1					98
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					98

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 202449 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6634 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 202780 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6433 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	1416	3	2	9	Y	2					20
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	3	1	9	Y	1					21
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1537	3	8	9	Y	7	14	1			14
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1471	3	1	9	Y	1					15
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1165	3	2	9	Y	2					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 202782 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203234 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2194	-0-	-472	-0-	2194	3			Y	-0-					44
11	2580	X	2239	-0-	-341	-0-	2238	3	1	9	Y	1					45
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2519	3	3	9	Y	3					48
01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	3	6	9	Y	5					53
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2197	3	4	9	Y	4					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	805	-0-	-1117	-0-	790	3	15	9	Y	14					201
11	1860	X	879	-0-	-981	-0-	872	3	7	9	Y	6					207
12	1922	X	1554	-0-	-368	-0-	1513	3	41	9	Y	37	141	1			103
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2055	3	7	9	Y	6					109
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1887	3	10	9	Y	9					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HOROWITZ WELL #: 1 RRCID -> 206365 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	3			N	-0-					107
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2790	3			N	-0-					107
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					107
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3114	3	2	9	N	2					109
02	2744	X	2727	-0-	-17	-0-	2727	3			N	-0-					109
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					109

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 207759 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 208302 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210484 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON GU WELL #: 1 RRCID -> 211630 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212402 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSON, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 213625 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					20
11	2790	X	2670	-0-	-120	-0-	2670	2			N	-0-					20
12	2883	X	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-					20
01	2883	X	1980	-0-	-903	-0-	1980	2			N	-0-					20
02	2604	X	1874	-0-	-730	-0-	1874	2			N	-0-					20
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					20

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
RUSHING WELL #: 7 RRCID -> 213826 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

R & M FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215584 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

USA COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 216623 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 2 C RRCID -> 217480 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 4 RRCID -> 221144 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 222249 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			163
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			163

BROOKS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 222983 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PRIDGEN GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224530 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	17219					N	NO RPT					-0-

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227204 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229207 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, ALICE W. WELL #: 2 C RRCID -> 230745 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSHING, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 234430 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6329	3	1	9	Y	1					83
11	6000	X	5614	-0-	-386	-0-	5612	3	2	9	Y	2	65	1			20
12	6200	X	6122	-0-	-78	-0-	6115	3	7	9	Y	6					26
01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7169	3	2	9	Y	2					28
02	5712	X	4294	-0-	-1418	-0-	4292	3	2	9	Y	2					30
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					30

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 234714 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	88	1	261	2	Y	1					29
							1	9									
11	360	N	295	-0-	-65	-0-	78	1	217	2	Y	-0-					29
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	66	1	176	2	Y	-0-					29
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	64	1	165	2	Y	-0-					29
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	61	1	172	2	Y	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 235312 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, D. R. HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235471 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 6 RRCID -> 236233 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					9
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					9
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					9
02	364	X	45	-0-	-319	-0-	42	3	3	9	Y	3					12
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 236469 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 239172 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					9
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					9
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					9
02	200	X	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	Y	1					10
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					10

RUSHING, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 239897 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6365 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HART, PRESTON WELL #: 2 RRCID -> 242020 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6371 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 5 RRCID -> 242037 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6334 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					33
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					33
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					33
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					33
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 6 RRCID -> 242889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6528 - 8618

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HOROWITZ WELL #: 2 RRCID -> 243971 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 6433 - 8587

10	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	3290	3			N	-0-					75
11	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3115	3			N	-0-					75
12	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3385	3	3	9	N	3					78
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3622	3	7	9	N	6					84
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3529	3	3	9	N	3					87
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					87

BROOKS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 244140 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6558 - 8656

10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					72
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	3			N	-0-					72
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					72
01	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			N	-0-					72
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SEMPRA ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 245141 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 6492 - 8553

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 245793 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6342 - 8646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246971 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 8662

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WIENER ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 246974 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 11 RRCID -> 247850 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6913 - 8618

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HART, PRESTON WELL #: 3 RRCID -> 249171 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 4963 - 5057

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE, E.L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250838 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 6318 - 6546

10	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	996 2	1 9	2956	2	Y	2					122
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	972	1	2702	2	Y	-0-					122
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	987	1	2621	2	Y	-0-					122
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	1014	1	2638	2	Y	-0-					122
02	3388	X	2887	-0-	-501	-0-	754	1	2133	2	Y	-0-					122
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					122

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 254849 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6488 - 8063

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 257029 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CHILDRESS, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE ET AL #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257435 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE D WELL #: 1 RRCID -> 257455 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIENER ESTATE B WELL #: 1 RRCID -> 259596 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL WELL #: 8 RRCID -> 262110 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620

10	5425 X	5234	-0-	-191	-0-	5234	3			N	-0-					194
11	5250 X	4804	-0-	-446	-0-	4804	3			N	-0-					194
12	5425 X	5391	-0-	-34	-0-	5391	3			N	-0-					194
01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	3			N	-0-					194
02	4732 X	4705	-0-	-27	-0-	4705	3			N	-0-					194
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					194

WIENER ESTATE D WELL #: 2 RRCID -> 262385 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853

10	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	3			N	-0-					124
11	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					124
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	3			N	-0-					124
01	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			N	-0-					124
02	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					124
03	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					124

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					26
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	3			N	-0-					26
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					26
01	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					26
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538

*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					22
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					22
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					22
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					22
*12	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					22
*01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					22
*02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			N	-0-					22
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

MAY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 255922 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 4 RRCID -> 044459 COMPL. DATE 06/07/1968 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6299 - 8564

10	465	N	250	-0-	-215	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 1 L RRCID -> 047224 COMPL. DATE 08/28/1969 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879

10	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049747 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	312	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-			-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G.H. WELL #: 2 RRCID -> 094568 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	-0-			-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1	765	2	Y	-0-			-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	501	2	Y	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	37	1	564	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	578	-0-	-178	-0-	45	1	533	2	Y	-0-			-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	845	2	Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 5 RRCID -> 095675 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113888 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 125145 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 6 RRCID -> 126648 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 8 RRCID -> 129208 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	40	1	474	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	27	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129737 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130546 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454

10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	47	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	52	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	665	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 130861 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 4A RRCID -> 131088 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592

10	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 10 RRCID -> 131447 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481

10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	142	1	1693	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	96	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	110	1	1611	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	106	1	1623	2	Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	103	1	1555	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	101	1	1211	2	Y	-0-			-0-
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	91	1	1527	2	Y	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	97	1	1418	2	Y	-0-			-0-
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	90	1	1375	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1233	-0-	-279	-0-	96	1	1137	2	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1313	-0-	-206	-0-	82	1	1231	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	12	1	149	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	Y	-0-			-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	N	11	-0-	-169	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	Y	-0-			-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	38	1	572	2	Y	-0-			-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	141	1	1674	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	1725	-0-	-225	-0-	98	1	1627	2	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-			-0-
01	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	110	1	1688	2	Y	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	127	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	111	1	1664	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 3 RRCID -> 153014 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6596 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4460	-0-	-314	-0-	346	1	4114	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4118	-0-	-502	-0-	233	1	3885	2	Y	-0-					-0-
12	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	563	1	8197	2	Y	-0-					-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	543	1	8343	2	Y	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	695	1	8234	2	Y	-0-					-0-
*03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	567	1	8558	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 4ST RRCID -> 158529 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6262 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3399	-0-	-569	-0-	263	1	3132	2	Y	4					22
							4	9									
11	3780	X	2875	-0-	-905	-0-	162	1	2709	2	Y	4					26
							4	9									
12	3906	X	3481	-0-	-425	-0-	223	1	3252	2	Y	5	17	1			14
							6	9									
01	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	211	1	3240	2	Y	-0-					14
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	251	1	2977	2	Y	-0-					14
*03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	217	1	3269	2	Y	-0-					14

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 158973 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6319 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	370	1	4401	2	Y	-0-					-0-
11	4650	X	3845	-0-	-805	-0-	217	1	3628	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4310	-0-	-495	-0-	277	1	4033	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4296	-0-	-509	-0-	262	1	4034	2	Y	-0-					-0-
02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	364	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3127	-0-	-1647	-0-	194	1	2933	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159085 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 6276 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5243	-0-	-58	-0-	406	1	4829	2	Y	7					23
							8	9									
11	5130	X	4159	-0-	-971	-0-	235	1	3917	2	Y	6					29
							7	9									
12	5921	X	4599	-0-	-1322	-0-	295	1	4297	2	Y	6	24	1			11
							7	9									
01	5921	X	4582	-0-	-1339	-0-	280	1	4302	2	Y	-0-					11
02	5348	X	4684	-0-	-664	-0-	365	1	4319	2	Y	-0-					11
03	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	284	1	4280	2	Y	-0-					11

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165212 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7101 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		8406	-0-	8406	8406	541	1	7865	2	Y	-0-					-0-
01	17939	X	9533	-0-	-8406	-0-	583	1	8950	2	Y	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	996	1	11805	2	Y	-0-					-0-
*03	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	811	1	12250	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
LOWE WELL #: 5 RRCID -> 165405 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	25	1	294	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	307	-0-	-203	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

CHILDRESS, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 166216 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 167937 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411

10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	175	1	2078	2	Y	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	136	1	2265	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	124	1	1809	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1807	-0-	-177	-0-	111	1	1696	2	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1512	-0-	-728	-0-	118	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	132	1	2000	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 168252 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6306 - 7470

10	13237	X	11757	-0-	-1480	-0-	912	1	10845	2	Y	-0-					-0-
11	12690	X	10321	-0-	-2369	-0-	584	1	9737	2	Y	-0-					-0-
12	13113	X	10534	-0-	-2579	-0-	677	1	9857	2	Y	-0-					-0-
01	13020	X	10215	-0-	-2805	-0-	624	1	9591	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	9071	-0-	-1905	-0-	706	1	8365	2	Y	-0-					-0-
03	11749	X	11722	-0-	-27	-0-	728	1	10994	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 168968 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6348 - 8346

10	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	496	1	5893	2	Y	-0-					-0-
11	6450	X	6033	-0-	-417	-0-	342	1	5691	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	6283	-0-	-382	-0-	404	1	5879	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5968	-0-	-697	-0-	365	1	5603	2	Y	-0-					-0-
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	487	1	5768	2	Y	-0-					-0-
*03	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	474	1	7142	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 169246 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118

10	155	N	64	-0-	-91	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	78	1	930	2	Y	-0-					-0-
*03	108	X	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 14 RRCID -> 183793 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	217	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2127	-0-	-513	-0-	120	1	2007	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2296	-0-	-432	-0-	148	1	2148	2	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2220	-0-	-508	-0-	136	1	2084	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2062	-0-	-682	-0-	160	1	1902	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2131	-0-	-659	-0-	132	1	1999	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 6 RRCID -> 185877 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6257 - 8518

10	5487	X	5425	-0-	-62	-0-	421	1	5004	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5059	-0-	-251	-0-	286	1	4773	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5116	-0-	-371	-0-	329	1	4787	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4732	-0-	-693	-0-	289	1	4443	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4190	-0-	-710	-0-	326	1	3864	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4484	-0-	-941	-0-	279	1	4205	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 8A RRCID -> 194912 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549

10	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 7 RRCID -> 222760 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493

10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	55	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	52	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	812	X	771	-0-	-41	-0-	60	1	711	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	871	-0-	-28	-0-	54	1	817	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223131 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540

10	4371	X	3572	-0-	-799	-0-	277	1	3295	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	2620	-0-	-1460	-0-	148	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	222	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3728	-0-	-488	-0-	228	1	3500	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	239	1	2824	2	Y	-0-					-0-
*03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	245	1	3703	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 15 RRCID -> 224623 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642

10	3255	X	2562	-0-	-693	-0-	198	1	2364	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2841	-0-	-309	-0-	160	1	2681	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	186	1	2699	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	171	1	2632	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	1460	-0-	-1200	-0-	114	1	1346	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	369	-0-	-2576	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
CHILDRESS, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 225029 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	10040	-0-	-438	-0-	778	1	9253	2	Y	8					27
							9	9									
11	10050	X	8968	-0-	-1082	-0-	507	1	8453	2	Y	7					34
							8	9									
12	10385	X	9220	-0-	-1165	-0-	592	1	8620	2	Y	7	30	1			11
							8	9									
01	10385	X	8593	-0-	-1792	-0-	525	1	8060	2	Y	7					18
							8	9									
02	9072	X	8083	-0-	-989	-0-	629	1	7447	2	Y	6					24
							7	9									
*03	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	995	1	15024	2	Y	131	155	1			-0-
							144	9									

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 16 RRCID -> 225478 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813

10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	205	1	2443	2	Y	-0-					-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	139	1	2307	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2377	-0-	-103	-0-	153	1	2224	2	Y	-0-					-0-
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	160	1	2452	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2280	-0-	-156	-0-	178	1	2102	2	Y	-0-					-0-
*03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	186	1	2814	2	Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 226475 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6431 - 8658

10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232928 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618

10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	45	-0-	-95	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	155	X	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 17 RRCID -> 233711 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6548 - 8573

10	5952	X	5189	-0-	-763	-0-	402	1	4787	2	Y	-0-					-0-
11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	275	1	4582	2	Y	-0-					-0-
12	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	341	1	4973	2	Y	-0-					-0-
01	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	367	1	5643	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	380	1	4504	2	Y	-0-					-0-
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	369	1	5567	2	Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 18 RRCID -> 234857 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 6397 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	9486	-0-	-2139	-0-	735	1	8744	2	Y	6					41
							7	9									
11	10770	X	10703	-0-	-67	-0-	606	1	10089	2	Y	7					48
							8	9									
12	10447	X	9925	-0-	-522	-0-	637	1	9281	2	Y	6	29	1			25
							7	9									
01	9920	X	9157	-0-	-763	-0-	560	1	8597	2	Y	-0-					25
02	9996	X	6216	-0-	-3780	-0-	484	1	5732	2	Y	-0-					25
03	11067	X	8762	-0-	-2305	-0-	545	1	8217	2	Y	-0-					25

CHILDRESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 235208 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6822 - 8577

10	T. A.		821	-0-	821	1132	64	1	757	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		58	-0-	58	1190	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		522	-0-	522	1712	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		306	-0-	306	2018	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	2151	N	133	-0-	-2018	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	38	-0-	-489	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS, G. H. WELL #: 9 RRCID -> 235708 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6709 - 8584

10	2728	X	1005	-0-	-1723	-0-	78	1	927	2	Y	-0-					-0-
11	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	842	1	14038	2	Y	-0-					-0-
12	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	1071	1	15592	2	Y	-0-					-0-
01	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	888	1	13638	2	Y	-0-					-0-
02	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	1120	1	13266	2	Y	-0-					-0-
03	16678	X	12993	-0-	-3685	-0-	807	1	12186	2	Y	-0-					-0-

PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 19 RRCID -> 236125 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6436 - 8626

10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 237088 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7902 - 8352

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 240095 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 4936 - 4994

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 10 RRCID -> 244858 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6299 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5815	-0-	-571	-0-	451	1	5364	2	Y	-0-					-0-
11	6030	X	5022	-0-	-1008	-0-	285	1	4737	2	Y	-0-					-0-
12	6231	X	5038	-0-	-1193	-0-	324	1	4710	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	6231	X	4779	-0-	-1452	-0-	292	1	4487	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4177	-0-	-1087	-0-	325	1	3852	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	315	1	4750	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 276202 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 11531 PERF. 6330 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	481	1	5714	2	Y	-0-					-0-
11	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	351	1	5845	2	Y	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	413	1	6017	2	Y	-0-					-0-
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	385	1	5909	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5640	-0-	-156	-0-	439	1	5201	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	385	1	5814	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST - TENAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261118 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6354 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	997	2	19	9	Y	17					147
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1159	2	50	9	Y	45					192
12	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	1020	2	22	9	Y	20					212
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					212
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					Y	NO RPT					212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					212

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
RED ROCKET VENTURES, LLC 697121
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
IRISH, B. WELL #: 1 RRCID -> 213859 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6517 - 7374

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 T RRCID -> 111311 COMPL. DATE 03/24/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
IRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216234 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7580 - 8682

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (TRIASSIC) 46597 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251154 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11451 - 11457

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SMITH-PRICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093715 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1									35
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1			27	1					9
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	Y	2									11
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1									12
02	756	N	351	-0-	-405	-0-	350	3	1	9	Y	1									13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT									13

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

WIENER ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 217551 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1391	3	3	9	Y	3	4	1			2
11	1500	N	1428	-0-	-72	-0-	1424	3	4	9	Y	4	5	1			1
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1428	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1416	3	4	9	Y	4	3	1			3
02	1344	N	1156	-0-	-188	-0-	1153	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WIENER ESTATE ET AL#3 GU WELL #: 3 RRCID -> 217555 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	573	-0-	-202	-0-	563	3	10	9	Y	9	4	1			6
11	690	X	3	-0-	-687	-0-	1	3	2	9	Y	2	7	1			1
12	713	X	622	-0-	-91	-0-	615	3	7	9	Y	6	3	1			4
01	713	X	599	-0-	-114	-0-	591	3	8	9	Y	7	5	1			6
02	742	X	742	-0-	-0-	-0-	735	3	7	9	Y	6	5	1			7
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

SEMPRA ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 219624 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRESTON-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219767 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1					53
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					53
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	N	2					55
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					55
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	3	3	9	N	3					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OXSHEER WELL #: 2 C RRCID -> 222016 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & M FARMS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222248 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					157
11	750	N	58	-0-	-692	-0-	58	3			N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 223124 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
R & M FARMS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 224192 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXSHEER WELL #: 3 RRCID -> 234203 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254122 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
WIENER ESTATE ET AL "X" WELL #: 2 T RRCID -> 219335 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	2	9	9	N	8					228
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	291	2	11	9	N	10					238
12	744	N	174	-0-	-570	-0-	174	2			N	-0-					238
01	372	N	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					238
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	173	2			N	-0-					238
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					238

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BLOUNT WELL #: 3 RRCID -> 127809 COMPL. DATE 05/18/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6462 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOUNT WELL #: 4 RRCID -> 129660 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7177 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOAQUIN (WIENER) //CONT.// 46597 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC 846651
LEGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222668 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 6450 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239166 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 8262

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244724 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 8817

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, SOUTHEAST (PETTIT, LO.) 46602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
PICKERING LUMBER CO. -C- WELL #: 7 RRCID -> 286891 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6069 - 6090

10	5108 R	5108	-0-	-0-	-0-	394	1	4686	2	Y	25							29
						28	9											
11	3496 R	3496	-0-	-0-	-0-	197	1	3280	2	Y	17							46
						19	9											
12	3307 R	3307	-0-	-0-	-0-	210	1	3066	2	Y	28		74	1				-0-
						31	9											
01	5115 #	3046	-0-	-2069	-0-	185	1	2844	2	Y	15							15
						17	9											
02	4620	2574	-0-	-2046	-0-	200	1	2361	2	Y	12							27
						13	9											
03	5115	3037	-0-	-2078	-0-	168	1	2535	2	Y	304		316	1				-0-
						334	9											

JOAQUIN, WEST (SLIGO) 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648
HILL, DWIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116542 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5134 - 5174

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOAQUIN, WEST (SLIGO) //CONT.// 46609 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669
HIGH ROLLER SHELBY SWD WELL #: 1 RRCID -> 259266 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3250 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2020 - WELL PLUG'D 11/21/2020

DISTRICT SWD WELL #: 2 RRCID -> 281533 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8378 - 8906

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISTRICT SWD WELL #: 3 RRCID -> 286213 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3790 - 4070

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176
JOAQUIN GAS UNIT "W" WELL #: 1 C RRCID -> 111275 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6442 - 8744

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARROLL, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 122585 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6440 - 6447

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20

JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL) 47020 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 197948 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7610 - 7615

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK) 47076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
PRINCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129949 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					80
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					80
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					80
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					80
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					80
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					80

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940) 47215 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE A WELL #: 4 RRCID -> 223444 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400) 47215 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 21 RRCID -> 123807 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406

10	341	N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	2	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	21	1	301	2	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-

JOAQUIN (RODESSA) 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
DAVIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 229119 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

JIREH WELL #: 1 RRCID -> 232278 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JIREH WELL #: 3 RRCID -> 236729 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5129 - 5135

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOAQUIN (RODESSA) //CONT.// 47255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
JIREH WELL #: 4 RRCID -> 243577 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 226546 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 5099 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 232628 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

JOSSAC (PETTIT) 47342 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 130786 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6460 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	271	3	Y	2					15
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	87 4	1 9	257	3	Y	4					19
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89 7	1 9	265	3	Y	6	15	1			10
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	294	3	Y	4					14
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	81	1	237	3	Y	-0-					14
*03	372	N	365	-0-	-7	-0-	92 1	1 9	272	3	Y	1					15

KARNACK (5240 HILL) 48132 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 284908 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5473 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	#	644	-0-	-10733	-0-	641	2	3	9	N	3	1	8			117
11	9270	#	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					117
12	9579	#	6105	-0-	-3474	-0-	6065	2	40	9	N	36	5	8			148
01	9579	#	7630	-0-	-1949	-0-	7615	2	15	9	N	14	2	8			160
02	6076	#	2462	-0-	-3614	-0-	2462	2			N	-0-					160
*03	4290	R	4290	-0-	-0-	-0-	4289	2	1	9	N	1	1	8			160

KENDRICK (JAMES) 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 203968 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2433	-0-	-543	-0-	2433	2			N	-0-					18
11	4380	X	2782	-0-	-1598	-0-	2782	2			N	-0-					18
12	4526	X	2249	-0-	-2277	-0-	2249	2			N	-0-					18
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					18
02	2604	X	1091	-0-	-1513	-0-	1091	2			N	-0-					18
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					18

FOUNTAIN EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216162 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8508 - 14050

10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					38
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					38
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					38
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					38
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					38
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					38

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252765 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8352 - 12779

10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					63
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					63
12	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					63
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					63
02	252	X	36	-0-	-216	-0-	36	2			N	-0-					63
*03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					63

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 119927 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8188 - 9979

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					126
11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					126
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					126
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					126
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					126
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					126

LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

10	3689	X	3230	-0-	-459	-0-	3230	2			N	-0-					57
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					57
12	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					57
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					57
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					57
*03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					57

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			35
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			35
12	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-			35
01	1922	X	1080	-0-	-842	-0-	1080	2			N	-0-			35
02	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	1329	2			N	-0-			35
*03	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			35

RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

10	4371	X	2378	-0-	-1993	-0-	512	1	1866	2	N	-0-			97
11	4230	X	2845	-0-	-1385	-0-	512	1	2333	2	N	-0-			97
12	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	522	1	2902	2	N	-0-			97
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	559	1	3491	2	N	-0-			97
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	467	1	3041	2	N	-0-			97
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	558	1	3549	2	N	1			98
							1	9							

OSCAR WELL #: 1H RRCID -> 242530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8075 - 12527

10	4123	X	3751	-0-	-372	-0-	793	1	2958	2	N	-0-			100
11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	700	1	3331	2	N	-0-			100
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	750	1	4152	2	N	-0-			100
01	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	672	1	4219	2	N	-0-			100
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	587	1	3870	2	N	-0-			100
*03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	674	1	4285	2	N	-0-			100

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 181636 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8235 - 13929

10	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	144	1	2896	2	N	-0-			73
11	2970	X	2707	-0-	-263	-0-	153	1	2554	2	N	-0-			73
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	186	1	3267	2	N	-0-			73
01	3069	X	2234	-0-	-835	-0-	110	1	2121	2	N	3			76
							3	9							
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	176	1	3394	2	N	2			78
							2	9							
*03	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	189	1	3375	2	N	-0-			78

CRAZY HORSE WELL #: 1 RRCID -> 182208 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8260 - 14748

10	2759	X	2380	-0-	-379	-0-	116	1	2264	2	N	-0-			158
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	228	1	4182	2	N	-0-			158
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	227	1	3760	2	N	-0-			158
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	203	1	4001	2	N	-0-			158
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-			158
03	2759	X	2312	-0-	-447	-0-	119	1	2193	2	N	-0-			158

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643

SITTING BULL WELL #: 1 RRCID -> 185332 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8338 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	N	-0-					103
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	155	1	2597	2	N	-0-					103
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	173	1	3036	2	N	-0-					103
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	142	1	2748	2	N	-0-					103
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	147	1	2832	2	N	-0-					103
*03	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	97	1	1734	2	N	-0-					103

SOARING EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 188226 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8380 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5073	-0-	-1096	-0-	240	1	4833	2	N	-0-					181
11	5970	X	5655	-0-	-315	-0-	319	1	5336	2	N	-0-					181
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	334	1	5865	2	N	-0-					181
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	298	1	5743	2	N	-0-					181
02	5292	X	4809	-0-	-483	-0-	237	1	4572	2	N	-0-					181
03	6169	X	5754	-0-	-415	-0-	305	1	5449	2	N	-0-					181

SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3886	-0-	-485	-0-	184	1	3702	2	N	-0-					115
11	4230	X	3979	-0-	-251	-0-	224	1	3749	2	N	5					120
							6	9									
12	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	257	1	4517	2	N	-0-					120
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	206	1	3984	2	N	-0-					120
02	3724	X	3694	-0-	-30	-0-	181	1	3502	2	N	10					130
							11	9									
03	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	203	1	3633	2	N	2					132
							2	9									

WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	141	1	2739	2	N	-0-					33
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	155	1	2842	2	N	-0-					33
12	2480	X	1391	-0-	-1089	-0-	79	1	1312	2	N	-0-					33
01	3100	N	4549	-0-	1449	1449	219	1	4319	2	N	10					43
							11	9									
02	2800	N	1993	-0-	-807	642	91	1	1891	2	N	10					53
							11	9									
*03	3100	N	3309	-0-	209	851	170	1	3139	2	N	-0-					53

MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	119	1	2383	2	N	3					15
							3	9									
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	148	1	2469	2	N	-0-					15
12	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	150	1	2638	2	N	-0-					15
01	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	124	1	2387	2	N	-0-					15
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	2	N	-0-					15
*03	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	158	1	2824	2	N	-0-					15

RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3301	-0-	201	305	156	1	3145	2	N	-0-					143
11	3636	X	3331	-0-	-305	-0-	188	1	3143	2	N	-0-					143
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	182	1	3189	2	N	-0-					143
01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	169	1	3264	2	N	-0-					143
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	127	1	2460	2	N	-0-					143
*03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	N	-0-					143

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	2477	-0-	-1336	-0-	117	1	2345	2	N	14	179	1			6
							15	9									
11	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	198	1	3318	2	N	4					10
							4	9									
12	3813	X	3014	-0-	-799	-0-	162	1	2849	2	N	3					13
							3	9									
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	169	1	3261	2	N	-0-					13
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	157	1	3040	2	N	8					21
							9	9									
*03	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	200	1	3574	2	N	3					24
							3	9									

SILVER WINGS WELL #: 1 RRCID -> 208281 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8294 - 15462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3431	-0-	-351	-0-	163	1	3268	2	N	-0-					27
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	216	1	3617	2	N	-0-					27
12	3782	X	3638	-0-	-144	-0-	196	1	3442	2	N	-0-					27
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	189	1	3642	2	N	-0-					27
02	3416	X	3177	-0-	-239	-0-	156	1	3021	2	N	-0-					27
*03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	207	1	3697	2	N	-0-					27

DANCING CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 208442 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8333 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	113	1	2268	2	N	3					162
							3	9									
11	2520	X	2280	-0-	-240	-0-	129	1	2151	2	N	-0-					162
12	2604	X	2339	-0-	-265	-0-	126	1	2213	2	N	-0-					162
01	2387	X	2308	-0-	-79	-0-	114	1	2194	2	N	-0-					162
02	2156	X	2004	-0-	-152	-0-	98	1	1899	2	N	6					168
							7	9									
*03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	N	-0-					168

ROUND MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 209225 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8000 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3106	-0-	-335	-0-	152	1	2954	2	N	-0-					174
11	3330	X	2883	-0-	-447	-0-	148	1	2735	2	N	-0-					174
12	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	189	1	3118	2	N	-0-					174
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	170	1	3351	2	N	-0-					174
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	136	1	2829	2	N	15					189
							17	9									
03	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	164	1	3028	2	N	-0-					189

WHIRLWIND WELL #: 1 RRCID -> 214403 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8674 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	N	2					147
							2	9									
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	117	1	2152	2	N	-0-					147
12	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	105	1	1720	2	N	2					149
							2	9									
01	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	112	1	2216	2	N	-0-					149
02	2072	X	1174	-0-	-898	-0-	54	1	1120	2	N	-0-					149
*03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	147	1	2724	2	N	-0-					149

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
THUNDER CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 216005 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8293 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	97	1	1953	2	N	-0-					90
11	1950	N	1934	-0-	-16	-0-	109	1	1825	2	N	-0-					90
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1744	2	N	-0-					90
01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	112	1	2156	2	N	-0-					90
02	1792	N	1662	-0-	-130	-0-	81	1	1573	2	N	7					97
							8	9									
*03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	98	1	1748	2	N	-0-					97

LOOKING GLASS WELL #: 1 RRCID -> 216007 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 8990 PERF.12296 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	6858	-0-	-1109	-0-	325	1	6533	2	N	-0-					148
11	7710	X	7468	-0-	-242	-0-	421	1	7047	2	N	-0-					148
12	7967	X	7575	-0-	-392	-0-	408	1	7167	2	N	-0-					148
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	399	1	7693	2	N	-0-					148
02	7196	X	6310	-0-	-886	-0-	311	1	5999	2	N	-0-					148
*03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	453	1	8085	2	N	-0-					148

NIGHT SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 216008 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8485 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	139	1	2801	2	N	-0-					191
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	179	1	2990	2	N	-0-					191
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	N	-0-					191
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2410	2	N	-0-					191
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	134	1	2591	2	N	-0-					191
*03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	161	1	2867	2	N	-0-					191

WIND DANCER WELL #: 1 RRCID -> 216010 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8338 - 13731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	264	1	5303	2	N	-0-					54
11	5490	X	4500	-0-	-990	-0-	253	1	4247	2	N	-0-					54
12	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	283	1	4971	2	N	-0-					54
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	311	1	6000	2	N	-0-					54
02	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	254	1	4901	2	N	-0-					54
03	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	280	1	4994	2	N	-0-					54

WICKED WOLF WELL #: 1 RRCID -> 216185 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8410 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	116	1	2260	2	N	-0-					71
11	3030	X	2369	-0-	-661	-0-	122	1	2247	2	N	-0-					71
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	210	1	3476	2	N	-0-					71
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	152	1	2997	2	N	-0-					71
02	2716	X	2111	-0-	-605	-0-	97	1	2014	2	N	-0-					71
03	3379	X	2793	-0-	-586	-0-	143	1	2650	2	N	-0-					71

KICKING BEAR WELL #: 1 RRCID -> 219099 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8364 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2149	-0-	-641	-0-	102	1	2047	2	N	-0-					100
11	2700	X	2559	-0-	-141	-0-	144	1	2415	2	N	-0-					100
12	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	137	1	2404	2	N	-0-					100
01	2139	N	2007	-0-	-132	-0-	99	1	1908	2	N	-0-					100
02	2800	N	4569	-0-	1769	1769	225	1	4344	2	N	-0-					100
*03	3100	N	5695	-0-	2595	4364	302	1	5393	2	N	-0-					100

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	5992	-0-	-1789	-0-	284	1	5708	2	N	-0-					28
11	7530	X	6427	-0-	-1103	-0-	362	1	6065	2	N	-0-					28
12	7781	X	5546	-0-	-2235	-0-	299	1	5247	2	N	-0-					28
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	377	1	7273	2	N	-0-					28
02	5992	X	5237	-0-	-755	-0-	258	1	4979	2	N	-0-					28
03	6634	X	5162	-0-	-1472	-0-	274	1	4888	2	N	-0-					28

LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	263	1	5291	2	N	-0-					75
11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	315	1	5269	2	N	-0-					75
12	5673	X	5191	-0-	-482	-0-	280	1	4911	2	N	-0-					75
01	5549	X	5251	-0-	-298	-0-	259	1	4992	2	N	-0-					75
02	5208	X	4464	-0-	-744	-0-	220	1	4244	2	N	-0-					75
*03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	307	1	5476	2	N	-0-					75

MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	61	1	1233	2	N	-0-					74
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	80	1	1330	2	N	-0-					74
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	57	1	1005	2	N	-0-					74
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	53	1	1026	2	N	-0-					74
02	1316	N	1047	-0-	-269	-0-	52	1	995	2	N	-0-					74
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	2	N	-0-					74

RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5890	-0-	-496	-0-	279	1	5609	2	N	2					44
							2	9									
11	6180	X	5816	-0-	-364	-0-	327	1	5489	2	N	-0-					44
12	6386	X	6194	-0-	-192	-0-	333	1	5853	2	N	7					51
							8	9									
01	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	288	1	5550	2	N	-0-					51
02	5432	X	5113	-0-	-319	-0-	251	1	4849	2	N	12					63
							13	9									
03	6200	X	5746	-0-	-454	-0-	303	1	5426	2	N	15					78
							17	9									

THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	138	1	2797	2	N	-0-					110
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	173	1	2892	2	N	-0-					110
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	2	N	-0-					110
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	219	1	4217	2	N	-0-					110
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	188	1	3630	2	N	-0-					110
03	3720	X	3483	-0-	-237	-0-	185	1	3298	2	N	-0-					110

STAR DUSTER WELL #: 1 RRCID -> 225303 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8784 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	97	1	1955	2	N	-0-					110
11	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	108	1	1814	2	N	-0-					110
12	2945	X	1981	-0-	-964	-0-	107	1	1874	2	N	-0-					110
01	2945	X	1613	-0-	-1332	-0-	79	1	1534	2	N	-0-					110
02	2660	X	1451	-0-	-1209	-0-	71	1	1380	2	N	-0-					110
03	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	106	1	1895	2	N	-0-					110

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
TEN BEARS WELL #: 2 RRCID -> 227247 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8217 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	184	-0-	-157	-0-	9	1	175	2	N	-0-					66
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	N	-0-					66
12	527	N	286	-0-	-241	-0-	15	1	271	2	N	-0-					66
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	N	-0-					66
02	420	N	99	-0-	-321	-0-	5	1	94	2	N	-0-					66
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	2	N	-0-					66

TWO MOONS WELL #: 1 RRCID -> 230167 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8575 - 15225

10	3100	N	2377	-0-	-723	52	113	1	2264	2	N	-0-					131
11	2940	X	2070	-0-	-870	-0-	117	1	1953	2	N	-0-					131
12	3038	X	1520	-0-	-1518	-0-	82	1	1438	2	N	-0-					131
01	3038	X	1773	-0-	-1265	-0-	87	1	1686	2	N	-0-					131
02	2156	X	1285	-0-	-871	-0-	63	1	1222	2	N	-0-					131
03	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	109	1	1952	2	N	-0-					131

TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 261346 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8264 - 8344

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	-0-					54
11	330	N	130	-0-	-200	-0-	7	1	123	2	N	-0-					54
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	2	N	-0-					54
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	5	1	100	2	N	-0-					54
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					54
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-					54

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					50
11	2040	X	1309	-0-	-731	-0-	18	1	1291	2	Y	-0-					50
12	2108	X	993	-0-	-1115	-0-	14	1	979	2	Y	-0-					50
*01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					50
02	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	37	1	2396	2	Y	-0-					50
03	992	N	408	-0-	-584	-0-	5	1	403	2	Y	-0-					50

KENDRICK (TRAVIS PEAK) 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARNETT ENERGY, INC. 051290
KENDRICK, T.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089092 COMPL. DATE 03/22/1980 TOTAL DEPTH 11469 PERF. 9130 - 9164

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GREER, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 196754 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9364 - 9979

10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	4			N	-0-					130
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-					130
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	4			N	-0-					130
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					130
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	4			N	-0-					130
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	4			N	-0-					130

KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	403	-0-	-341	-0-	19	1	384	2	N	-0-					94
11	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	2	N	3					97
							3	9									
12	809	X	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	-0-					97
01	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	63	1	1220	2	N	-0-					97
02	2800	N	5719	-0-	2919	2919	282	1	5431	2	N	5					102
							6	9									
*03	3100	N	3049	-0-	-51	2868	160	1	2850	2	N	35					137
							39	9									

SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132

KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
PEGASI OPERATING INC. 650623
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 097480 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9724 - 9786

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 198348 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10492 PERF. 9738 - 9966

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46

L.C.G. (PAGE) 50479 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
BYRNE, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 082860 COMPL. DATE 04/05/1979 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6541 - 6549

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	253	1	4522	2	Y	-0-					3
11	3990	X	3006	-0-	-984	-0-	190	1	2816	2	Y	-0-					3
12	3751	X	2887	-0-	-864	-0-	191	1	2696	2	Y	-0-					3
01	4774	X	3319	-0-	-1455	-0-	225	1	3094	2	Y	-0-					3
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	233	1	4073	2	Y	-0-					3
03	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	215	1	3022	2	Y	-0-					3

WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	352	1	6174	2	N	-0-					15
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	379	1	5449	2	N	-0-					15
12	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	381	1	5303	2	N	-0-					15
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	358	1	4588	2	N	-0-					15
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	270	1	4244	2	N	3					18
							3	9									
*03	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	348	1	4740	2	N	9					27
							10	9									

LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	812	1	4672	2	N	10					162
							11	9									
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1077	1	4180	2	N	3					165
							3	9									
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	1113	1	3591	2	N	3					168
							3	9									
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1111	1	3483	2	N	2					170
							2	9									
02	4032	X	3164	-0-	-868	-0-	655	1	2507	2	N	2					172
							2	9									
*03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	1001	1	3534	2	N	-0-					172

KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	71	1	1139	2	N	14					102
							15	9									
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	65	1	948	2	N	6					108
							7	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	68	1	947	2	N	4					112
							4	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	68	1	888	2	N	-0-					112
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	N	1					113
							1	9									
03	899	N	735	-0-	-164	-0-	51	1	684	2	N	-0-					113

FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6872	-0-	-1033	-0-	414	1	6457	2	Y	1					29
							1	9									
11	7650	X	7169	-0-	-481	-0-	460	1	6690	2	Y	17					46
							19	9									
12	7905	X	7091	-0-	-814	-0-	468	1	6600	2	Y	21					67
							23	9									
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	516	1	6704	2	Y	2					69
							2	9									
02	6692	X	5085	-0-	-1607	-0-	329	1	4755	2	Y	1					70
							1	9									
03	7409	X	7087	-0-	-322	-0-	485	1	6598	2	Y	4					74
							4	9									

LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	2	Y	7					15
							8	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	1					16
							1	9									
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	123	1	1693	2	Y	1					17
							1	9									
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-					17
02	1232	X	685	-0-	-547	-0-	48	1	637	2	Y	-0-					17
03	1829	X	1703	-0-	-126	-0-	117	1	1583	2	Y	3	17	1			3
							3	9									

TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000

10	6727	X	6252	-0-	-475	-0-	360	1	5892	2	Y	-0-					7
11	6510	X	4907	-0-	-1603	-0-	319	1	4584	2	Y	4					11
							4	9									
12	5115	X	4342	-0-	-773	-0-	294	1	4042	2	Y	5					16
							6	9									
01	6262	X	2225	-0-	-4037	-0-	160	1	2064	2	Y	1					17
							1	9									
02	5152	X	2411	-0-	-2741	-0-	151	1	2260	2	Y	-0-					17
03	5704	X	3013	-0-	-2691	-0-	208	1	2805	2	Y	-0-					17

NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101

10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	222	1	3944	2	N	-0-					68
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	202	1	2992	2	N	-0-					68
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	254	1	3545	2	N	-0-					68
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	258	1	3322	2	N	-0-					68
02	2660	X	2424	-0-	-236	-0-	161	1	2263	2	N	-0-					68
*03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	255	1	3509	2	N	1					69
							1	9									

KELSEY WELL #: 1H RRCID -> 242531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9049 - 15121

10	3317	X	2596	-0-	-721	-0-	361	1	2235	2	N	-0-					27
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	422	1	3548	2	N	-0-					27
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	429	1	3872	2	N	-0-					27
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	469	1	3831	2	N	-0-					27
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	404	1	3291	2	N	3					30
							3	9									
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	440	1	3567	2	N	8					38
							9	9									

GROLSCH WELL #: 1H RRCID -> 245502 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9122 - 18016

10	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	317	1	5671	2	Y	-0-					8
11	5850	X	4004	-0-	-1846	-0-	252	1	3751	2	Y	1					9
							1	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	320	1	4568	2	Y	-0-					9
01	5983	X	3924	-0-	-2059	-0-	278	1	3646	2	Y	-0-					9
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	-0-					9
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	343	1	4761	2	Y	-0-					9

LAKE FORK (SMACKOVER) 51460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHLACHTER, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 126288 COMPL. DATE 01/06/1988 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13015 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, IMOGENE WELL #: 1A RRCID -> 276717 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 4994 - 5026

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452

10	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3719	3	6	9	N	5	181	1			23
11	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3571	3	15	9	N	14					37
12	3906	X	3517	-0-	-389	-0-	3508	3	9	9	N	8					45
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	3609	3	17	9	N	15					60
02	3472	X	1790	-0-	-1682	-0-	1787	3	3	9	N	3					63
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					63

PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974

10	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	5217	3	4	9	N	4					183
11	5160	X	4855	-0-	-305	-0-	4847	3	8	9	N	7					190
12	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	5173	3	1	9	N	1	138	1			53
01	5301	X	5205	-0-	-96	-0-	5203	3	2	9	N	2					55
02	4704	X	3565	-0-	-1139	-0-	3542	3	23	9	N	21					76
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					76

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830

10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					122
11	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	1061	3			N	-0-					122
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					122
01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	1073	3			N	-0-					122
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CLEMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4524	-0-	-281	-0-	4506	3	18	9	N	16					125
11	4560	X	4369	-0-	-191	-0-	4350	3	19	9	N	17					142
12	4712	X	4467	-0-	-245	-0-	4443	3	24	9	N	22	127	1			37
01	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4461	3	25	9	N	23					60
02	4116	X	3596	-0-	-520	-0-	3575	3	21	9	N	19					79
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					79

HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	9394	-0-	-681	-0-	9340	3	54	9	N	49	174	1			47
11	9750	X	9203	-0-	-547	-0-	9139	3	64	9	N	58					105
12	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9321	3	72	9	N	65					170
01	9796	X	9503	-0-	-293	-0-	9446	3	57	9	N	52					222
02	8848	X	6706	-0-	-2142	-0-	6662	3	44	9	N	40					262
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					262

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4774	-0-	-372	-0-	4767	3	7	9	N	6					95
11	4860	X	4653	-0-	-207	-0-	4649	3	4	9	N	4					99
12	4960	X	4848	-0-	-112	-0-	4839	3	9	9	N	8					107
01	4960	X	4799	-0-	-161	-0-	4791	3	8	9	N	7					114
02	4452	X	3202	-0-	-1250	-0-	3195	3	7	9	N	6					120
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					120

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4830	-0-	-719	-0-	4819	3	11	9	N	10					103
11	5700	X	5158	-0-	-542	-0-	5150	3	8	9	N	7					110
12	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	5424	3	4	9	N	4	52	1			62
01	5890	X	5344	-0-	-546	-0-	5333	3	11	9	N	10					72
02	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					72
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					72

HENDERSON GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 269492 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10741 PERF.13965 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	8782	-0-	-301	-0-	8718	3	64	9	N	58	179	1			58
11	8760	X	8399	-0-	-361	-0-	8344	3	55	9	N	50					108
12	9052	X	8560	-0-	-492	-0-	8483	3	77	9	N	70	140	1			38
01	8959	X	8293	-0-	-666	-0-	8239	3	54	9	N	49					87
02	7980	X	6858	-0-	-1122	-0-	6824	3	34	9	N	31					118
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					118

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 270350 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11096 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	9207	-0-	-310	-0-	9139	3	68	9	N	62	181	1			23
11	9300	X	8627	-0-	-673	-0-	8566	3	61	9	N	55					78
12	9610	X	8709	-0-	-901	-0-	8657	3	52	9	N	47	43	1			82
01	9610	X	8605	-0-	-1005	-0-	8554	3	51	9	N	46					128
02	8456	X	6239	-0-	-2217	-0-	6187	3	52	9	N	47					175
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT					175

CLEMENTS GU1 WELL #: 1H RRCID -> 270466 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11073 - 13743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11222	X	10717	-0-	-505	-0-	10695	3	22	9	N	20					207
11	10830	X	10422	-0-	-408	-0-	10393	3	29	9	N	26	176	1			57
12	11191	X	10483	-0-	-708	-0-	10457	3	26	9	N	24	38	1			43
01	10943	X	10554	-0-	-389	-0-	10533	3	21	9	N	19					62
02	9716	X	7636	-0-	-2080	-0-	7616	3	20	9	N	18					80
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					80

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	636	2	3	9	N	3					68
11	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			N	-0-					68
12	651	N	336	-0-	-315	-0-	336	2			N	-0-					68
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	518	2	11	9	N	10					78
02	644	N	452	-0-	-192	-0-	452	2			N	-0-					78
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2	9	N	2					80

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					52
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					52
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					52
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					52
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					52
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					52

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					23
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					23
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					23
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					23
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					23
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					23

ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

10	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					95
11	930	N	734	-0-	-196	-0-	734	2			N	-0-					95
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					95
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					95
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					95
03	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					95

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

10	8804	X	8541	-0-	-263	-0-	8428	3	113	9	Y	103	149	1			47
11	8520	X	8126	-0-	-394	-0-	7993	3	133	9	Y	121	150	1			18
12	8742	X	8202	-0-	-540	-0-	8084	3	118	9	Y	107	100	1			25
01	8587	X	8158	-0-	-429	-0-	8007	3	151	9	Y	137	100	1			62
02	7756	X	5959	-0-	-1797	-0-	5831	3	128	9	Y	116	91	1			87
03	8556	X	8405	-0-	-151	-0-	8297	3	108	9	Y	98	99	1			86

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

10	12741	X	12383	-0-	-358	-0-	12308	3	75	9	Y	68	99	1			31
11	12330	X	11762	-0-	-568	-0-	11673	3	89	9	Y	81	100	1			12
12	12648	X	11884	-0-	-764	-0-	11806	3	78	9	Y	71	67	1			16
01	12431	X	11795	-0-	-636	-0-	11694	3	101	9	Y	92	67	1			41
02	11228	X	8602	-0-	-2626	-0-	8516	3	86	9	Y	78	61	1			58
03	12369	X	12189	-0-	-180	-0-	12117	3	72	9	Y	65	66	1			57

MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900

10	5239	X	2948	-0-	-2291	-0-	2863	3	85	9	N	77					237
11	5070	X	4091	-0-	-979	-0-	3951	3	140	9	N	127	179	1			185
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7066	3	173	9	N	157	170	1			172
01	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	9918	3	273	9	N	248	160	1			260
02	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7300	3	134	9	N	122	175	1			207
*03	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9394	3	238	9	N	216	343	1			80

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031

10	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4486	3	373	9	N	339	167	1			322
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2526	3	226	9	N	205	317	1			210
12	4867	X	2322	-0-	-2545	-0-	2137	3	185	9	N	168	178	1			200
01	4867	X	2130	-0-	-2737	-0-	1985	3	145	9	N	132	159	1			173
02	4396	X	1499	-0-	-2897	-0-	1368	3	131	9	N	119	174	1			118
03	4867	X	2789	-0-	-2078	-0-	2581	3	208	9	N	189	166	1			141

COOK EXPLORATION CO. 174337
BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708

10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2477	2	11	9	N	10					50
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	2912	2	134	9	N	122	167	1			5
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2511	2	31	9	N	28					33
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2559	2	22	9	N	20					53
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2564	2	149	9	N	135	182	1			6
*03	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2621	2	22	9	N	20					26

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766

10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1681	2	4	9	N	4	4	8			151
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1667	2	2	9	N	2	2	8			151
12	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-					151
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					151
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1872	2	3	9	N	3	3	8			151
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8	8	8			151

CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470

10	6417	X	5412	-0-	-1005	-0-	1266	1	4139	2	N	6	6	8			139
							7	9									
11	6210	X	4956	-0-	-1254	-0-	1081	1	3875	2	N	-0-					139
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1239	1	4671	2	N	3	3	8			139
							3	9									
01	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	1245	1	4183	2	N	2	2	8			139
							2	9									
02	4900	X	3828	-0-	-1072	-0-	719	1	2990	2	N	108	180	1	1	8	66
							119	9									
03	5921	X	4886	-0-	-1035	-0-	1181	1	3701	2	N	4	4	8			66
							4	9									

XTO ENERGY INC. 945936
DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	53	1	765	2	Y	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	2	Y	-0-					-0-
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	775	2	Y	-0-					-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	397	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	371	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	248	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	303	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	109	-0-	-395	-0-	89	1	20	2	Y	-0-					-0-
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	379	1	852	2	Y	-0-					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	45	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	594	-0-	-156	-0-	39	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	38	1	527	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	611	-0-	-71	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	31	1	409	2	Y	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

10	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	438	1	1549	2	Y	23	18	1	1	8	8
							25	9									
11	1920	X	1228	-0-	-692	-0-	359	1	855	2	Y	13	15	1	2	8	4
							14	9									
12	1891	X	1594	-0-	-297	-0-	384	1	1184	2	Y	24	13	1	2	8	13
							26	9									
01	1984	X	1323	-0-	-661	-0-	332	1	957	2	Y	31	31	1	7	8	6
							34	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	243	1	991	2	Y	19	16	1	3	8	6
							21	9									
*03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	303	1	1723	2	Y	23	17	1	1	8	11
							25	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539

10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	54	1	774	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	718	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	44	1	605	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	48	1	690	2	Y	4	4	1	1	8	1
							4	9									
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	44	1	591	2	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	889	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740

10	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	109 7	1 9	1566	2	Y	6	4	1			2
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	100 3	1 9	1427	2	Y	3	4	1			1
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	111 8	1 9	1526	2	Y	7	4	1			4
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	117 9	1 9	1677	2	Y	8	9	1	1	8	2
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	134 4	1 9	1787	2	Y	4	4	1			2
03	1643	N	412	-0-	-1231	-0-	25 7	1 9	380	2	Y	6	5	1			3

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578

10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	957	2	Y	2	2	8			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59 4	1 9	838	2	Y	4	4	8			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	839	2	Y	3	3	8			-0-
01	1023	N	896	-0-	-127	-0-	58 13	1 9	825	2	Y	12	12	8			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	58 6	1 9	776	2	Y	5	5	8			-0-
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	941	2	Y	1	1	8			-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

10	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	487 20	1 9	2754	2	Y	18	13	1	2	8	6
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	459 12	1 9	2694	2	Y	11	11	1	4	8	2
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	515 22	1 9	3277	2	Y	20	9	1	4	8	9
01	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	448 32	1 9	2611	2	Y	29	21	1	13	8	4
02	2856	X	2293	-0-	-563	-0-	333 19	1 9	1941	2	Y	17	11	1	6	8	4
03	3162	X	2456	-0-	-706	-0-	387 20	1 9	2049	2	Y	18	12	1	2	8	8

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	602	1 2 9	3805	2	Y	2	2	8			-0-
11	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	536	1 4 9	3232	2	Y	4	4	8			-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	563	1 4 9	3401	2	Y	4	4	8			-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	520	1 13 9	3291	2	Y	12	12	8			-0-
02	2520	X	2139	-0-	-381	-0-	388	1 7 9	1744	2	Y	6	6	8			-0-
*03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	566	1 2 9	3666	2	Y	2	2	8			-0-

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	912	-0-	-49	-0-	59	1 8 9	845	2	Y	7	5	1			3
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	51	1 4 9	724	2	Y	4	5	1	1	8	1
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	847	2	Y	7	4	1			4
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	53	1 9 9	757	2	Y	8	9	1	1	8	2
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1 7 9	864	2	Y	6	5	1	1	8	2
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	1383	2	Y	6	5	1			3

PAULINE & CHARLES DAVIS UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 279906 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11182 - 14304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1874	-0-	-234	-0-	119	1 48 9	1707	2	Y	44	21	1	10	8	13
11	2040	X	1649	-0-	-391	-0-	105	1 37 9	1507	2	Y	34	23	1	19	8	5
12	1798	X	1447	-0-	-351	-0-	94	1 56 9	1297	2	Y	51	19	1	17	8	20
01	1860	X	1455	-0-	-405	-0-	88	1 101 9	1266	2	Y	92	46	1	57	8	9
02	1680	X	773	-0-	-907	-0-	69	1 59 9	645	2	Y	54	24	1	29	8	10
*03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	115	1 43 9	1719	2	Y	39	25	1	7	8	17

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. 945936
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1 13 9	2000	2	Y	12	9	1	1	8	4
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	122	1 8 9	1745	2	Y	7	7	1	2	8	2
12	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	128	1 13 9	1758	2	Y	12	6	1	2	8	6
01	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	123	1 18 9	1765	2	Y	16	14	1	5	8	3
02	1764	N	1366	-0-	-398	-0-	94	1 11 9	1261	2	Y	10	7	1	3	8	3
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	120	1 12 9	1803	2	Y	11	8	1	1	8	5

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	147	1 9	2119	2	Y	8	4	1	1	8	3
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2003	2	Y	5	5	1	2	8	1
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	127	1 9	1752	2	Y	8	4	1	1	8	4
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	134	1 13 9	1914	2	Y	12	9	1	5	8	2
02	1512	N	1331	-0-	-181	-0-	92	1 8 9	1231	2	Y	7	5	1	2	8	2
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	142	1 8 9	2124	2	Y	7	5	1	1	8	3

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 197229 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7286 - 7297

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA) 52002 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 285543 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 6857 - 6887

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

10 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905

10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, ANDRELLA #1 WELL #: I 43 RRCID -> 077912 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. #1 WELL #: I 37 RRCID -> 078086 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, T.J. #1 WELL #: I 29 RRCID -> 078087 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, ELIZA B. # WELL #: I 30 RRCID -> 078723 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUFF, GLEN #1 WELL #: I 40 RRCID -> 078724 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSCH, K. ET AL WELL #: I 33 RRCID -> 078941 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

MCDONALD, NAOMI #1 WELL #: I 34 RRCID -> 078942 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971

KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) //CONT.// 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089743 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 7487 - 7687

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090860 COMPL. DATE 08/23/1980 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 7840

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197338 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668

10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	228	1	28	2	N	-0-					-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	-0-					-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	175	1	80	2	N	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	67	1	198	2	N	-0-					-0-
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199959 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199962 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	509	1	62	2	N	-0-					70
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	457	1	71	2	N	-0-					70
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	313	1	144	2	N	-0-					70
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			N	-0-					70
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	82	1	243	2	N	-0-					70
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-					70

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 203560 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	496	1	61	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	459	1	72	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	372	1	170	2	N	-0-					-0-
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	504	N	230	-0-	-274	-0-	58	1	172	2	N	-0-					-0-
03	527	N	287	-0-	-240	-0-	287	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204809 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	350	1	43	2	N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	324	1	50	2	N	-0-					-0-
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	234	1	108	2	N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	123	1	362	2	N	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 210310 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	597	-0-	-23	-0-	528	1	65	2	N	4	1	8			105
							4	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	528	1	83	2	N	5	5	8			105
							6	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	696	1	319	2	N	-0-					105
01	589	N	525	-0-	-64	-0-	514	2	11	9	N	10	10	8			105
02	588	N	535	-0-	-53	-0-	135	1	400	2	N	-0-					105
03	744	N	634	-0-	-110	-0-	632	2	2	9	N	2	2	8			105

CLEMENTS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222120 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	152	1	19	2	N	-0-					8
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	126	1	20	2	N	-0-					8
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	98	1	45	2	N	-0-					8
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					8
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	26	1	76	2	N	-0-					8
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CLEMENTS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 202508 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8204 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139676 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7580 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3369	2	63	9	N	57					99
11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3167	2	73	9	N	66					165
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3056	2	51	9	N	46	169	1			42
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2095	2	103	9	N	94					136
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	1407	2	124	9	N	113					249
03	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	1747	2	65	9	N	59					308

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7600 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2807	2	73	9	N	66	134	1			26
11	2910	X	2706	-0-	-204	-0-	2639	2	67	9	N	61					87
12	3007	X	2642	-0-	-365	-0-	2547	2	95	9	N	86					173
01	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2497	2	194	9	N	176	332	1			17
02	2716	X	1755	-0-	-961	-0-	1677	2	78	9	N	71					88
03	2883	X	2091	-0-	-792	-0-	2080	2	11	9	N	10					98

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 187517 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7419 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					88
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	1			N	-0-					88
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					88
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	1			N	-0-					88
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	1			N	-0-					88
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 198343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8294 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	1262	-0-	-2954	-0-	1262	1			N	-0-					213
11	4080	X	3313	-0-	-767	-0-	3313	1			N	-0-					213
12	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	1			N	-0-					213
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-					213
*02	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	1			N	-0-					213
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					213

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 2 RRCID -> 211959 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7574 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			N	-0-					135
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	1			N	-0-					135
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					135
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					135
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					135
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					135

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 247331 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7327 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					88
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					88
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					88
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	1			N	-0-					88
*02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					88
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					88

RUPPE, JAMES A. ETAL WELL #: 3 RRCID -> 272496 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 7607 - 8756

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					250
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					250
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					250
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					250
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					250

RUPPE/FENNELL/NEWMAN WELL #: 3 RRCID -> 272664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7327 - 8460

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					187
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					187
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					187
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					187
*02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					187
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					187

XTO ENERGY INC. 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696

10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 082235 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8197 - 8633

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 085696 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7508 - 8730

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TECARO WOOD WELL #: 1R RRCID -> 111885 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	71 24	1 9	1019	2	Y	22	13	1	1	8	8
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	52 12	1 9	744	2	Y	11	14	1	2	8	3
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	69 25	1 9	948	2	Y	23	12	1	1	8	13
01	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	71 19	1 9	1011	2	Y	17	21	1	5	8	4
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	65 18	1 9	872	2	Y	16	13	1	2	8	5
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	90 14	1 9	1356	2	Y	13	15	1	1	8	2

KEASLER, JOHN K. WELL #: 3 RRCID -> 124351 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	Y	-0-					-0-
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	66	1	995	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 2 RRCID -> 125105 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 125427 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	411	1	1760	2	Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	412	1	1809	2	Y	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	404	1	1517	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	373	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1217	-0-	-491	-0-	299	1	918	2	Y	-0-					-0-
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	375	1	1724	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	434 3	1 9	4903	2	Y	3	4	1	2	8	-0-
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	540 10	1 9	6157	2	Y	9	5	1	3	8	1
12	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	460 20	1 9	5174	2	Y	18	7	1	4	8	8
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	527 31	1 9	6381	2	Y	28	19	1	13	8	4
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	359 18	1 9	3746	2	Y	16	10	1	6	8	4
*03	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	247 18	1 9	2169	2	Y	16	11	1	2	8	7

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	386 12	1 9	1676	2	Y	11	8	1	1	8	4
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	367 6	1 9	1484	2	Y	5	6	1	2	8	1
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	329 13	1 9	1181	2	Y	12	5	1	2	8	6
01	2077	N	1688	-0-	-389	-0-	339 18	1 9	1331	2	Y	16	13	1	7	8	2
02	1736	N	1199	-0-	-537	-0-	253 12	1 9	934	2	Y	11	7	1	3	8	3
*03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	479 11	1 9	2271	2	Y	10	7	1	1	8	5

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808

10	310	N	220	-0-	-90	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 5 RRCID -> 137766 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 7324 - 8682

10	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	252	1	2095	2	Y	-0-					-0-
11	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	583	1	6038	2	Y	-0-					-0-
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	689	1	5985	2	Y	-0-					-0-
01	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	709	1	6828	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	414	1	3142	2	Y	-0-					-0-
*03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	698	1	6666	2	Y	-0-					-0-

FEIST, EDWIN L. WELL #: 3 RRCID -> 137768 COMPL. DATE 02/16/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8336 - 8800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGGS, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 137805 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 7523 - 8710

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 138193 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7504 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	538	1	1930	2	Y	11	7	1	3	8	3
							12	9									
11	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	479	1	1665	2	Y	9	6	1	5	8	1
							10	9									
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	461	1	1177	2	Y	13	5	1	4	8	5
							14	9									
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	437	1	1313	2	Y	24	12	1	15	8	2
							26	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	336	1	1291	2	Y	14	6	1	7	8	3
							15	9									
*03	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	432	1	1488	2	Y	11	7	1	2	8	5
							12	9									

PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	280	-0-	-588	-0-	254	1	24	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-	255	1	663	2	Y	9	1	1			8
							10	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	403	1	1820	2	Y	18	21	1	1	8	4
							20	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	174	1	779	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
*03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	357	1	1389	2	Y	12	12	1			5
							13	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	2	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	2	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	53	1	758	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	57	1	857	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	327	1	1180	2	Y	66	40	1	2	8	24
							73	9									
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	309	1	1078	2	Y	32	43	1	3	8	10
							35	9									
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	312	1	966	2	Y	67	36	1	3	8	38
							74	9									
01	1581	N	1335	-0-	-246	-0-	283	1	972	2	Y	73	86	1	9	8	16
							80	9									
02	1316	N	475	-0-	-841	-0-	198	1	222	2	Y	50	44	1	4	8	18
							55	9									
03	1364	N	115	-0-	-1249	-0-	34	1	75	2	Y	5	21	1			2
							6	9									

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	389	1	1325	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	369	1	1339	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	385	1	1324	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	318	1	1260	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	210	1	697	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	285	1	722	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	431	1	2639	2	Y	15	10	1	2	8	5
							17	9									
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	421	1	2681	2	Y	9	9	1	3	8	2
							10	9									
12	2821	X	2534	-0-	-287	-0-	406	1	2110	2	Y	16	7	1	3	8	8
							18	9									
01	2945	X	2763	-0-	-182	-0-	398	1	2342	2	Y	21	17	1	9	8	3
							23	9									
02	2660	X	1510	-0-	-1150	-0-	242	1	1253	2	Y	14	9	1	4	8	4
							15	9									
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	393	1	2678	2	Y	13	10	1	1	8	6
							14	9									

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	41	-0-	-169	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	100	-0-	-210	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 152478 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7469 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 154211 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7334 - 7764

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 157042 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 7478 - 8773

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 158620 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7475 - 7980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868

10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812

10	3100	N	3317	-0-	217	217	400	1	2899	2	Y	16	6	1	6	8	4					
							18	9														
11	2645	N	2428	-0-	-217	-0-	349	1	2062	2	Y	15	7	1	10	8	2					
							17	9														
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	320	1	1459	2	Y	19	6	1	9	8	6					
							21	9														
01	1116	X	718	-0-	-398	-0-	230	1	444	2	Y	40	13	1	31	8	2					
							44	9														
02	1008	X	569	-0-	-439	-0-	233	1	311	2	Y	23	7	1	15	8	3					
							25	9														
03	1116	X	729	-0-	-387	-0-	292	1	423	2	Y	13	7	1	4	8	5					
							14	9														

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7524 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	176	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	171	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	10	1	137	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175764 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7343 - 8562

10	124	N	32	-0-	-92	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-

ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 176331 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 7496 - 8574

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177100 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 8670

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PITTS, HENRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 178649 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7370 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	21	14	1	3	8	7
							23	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	14	12	1	6	8	3
							15	9									
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	206	2	Y	23	10	1	5	8	11
							25	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	191	2	Y	36	24	1	18	8	5
							40	9									
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	10	1	136	2	Y	20	12	1	8	8	5
							22	9									
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	211	2	Y	19	13	1	2	8	9
							21	9									

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180891 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 8625

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282754 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7539 - 8786

10	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARISSA (RODESSA) 52081 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SMITH, STARK WELL #: 1 RRCID -> 089876 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9762 - 9772

10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1924	2	98	9	N	89	188	1			46
11	2250	N	2020	-0-	-230	-0-	1918	2	102	9	N	93					139
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2042	2	95	9	N	86	194	1			31
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2136	2	199	9	N	181	193	1			19
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	1774	2	75	9	N	68					87
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2134	2	158	9	N	144	190	1			41

CLAYTON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 097653 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9855 - 9890

10	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3400	2	24	9	N	22					201
11	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3240	2	75	9	N	68	190	1			79
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3516	2	100	9	N	91	3	8			167
01	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3524	2	42	9	N	38					205
02	3192	X	2657	-0-	-535	-0-	2637	2	20	9	N	18	167	1			56
*03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3658	2	26	9	N	24					80

SMITH, STARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 100014 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 9714 - 9760

10	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1528	2	29	9	N	26	178	1			157
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					157
12	1736	X	1378	-0-	-358	-0-	1365	2	13	9	N	12					169
01	1736	X	1125	-0-	-611	-0-	1060	2	65	9	N	59	176	1			52
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1871	2	2	9	N	2					54
*03	3100	N	4268	-0-	1168	1168	4247	2	21	9	N	19					73

LARISSA, N. (RODESSA) 52083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR. WELL #: 1 C RRCID -> 113777 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9498 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					119
11	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					119
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					119
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					119
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					119
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					119

LARISSA, W. (RODESSA) 52085 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
ALLISON/HOBBS INC. 014573
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 121156 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10164 - 10266

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2019 - P/A 10/21/19

LASSATER (COTTON VALLEY) 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 133711 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 196399 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7738 - 7840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

KING, O. P. WELL #: 3 RRCID -> 200713 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

REVERRA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 190526 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2019 - P/A 01/22/19

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 211691 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	470	2	10	9	N	9					117
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6					123
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					128
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					128
*02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					128
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					128

SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	875 14	1 9	3047	2	Y	13	12	1			8
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	1438 15	1 9	4659	2	Y	14	15	1			7
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1531 17	1 9	4323	2	Y	15	15	1			7
01	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1715 18	1 9	4029	2	Y	16	10	1			13
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	1175 15	1 9	3192	2	Y	14	23	1			4
*03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	1550 15	1 9	4240	2	Y	14	12	1			6

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	482	-0-	-138	-0-	107 4	1 9	371	2	Y	4	4	1			-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	168 6	1 9	545	2	Y	5	5	1			-0-
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	163 6	1 9	461	2	Y	5	5	1			-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	174 6	1 9	408	2	Y	5	3	1			2
02	672	N	478	-0-	-194	-0-	128 4	1 9	346	2	Y	4	6	1			-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	166 6	1 9	454	2	Y	5	4	1			1

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210291 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10508 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1339	-0-	-521	-0-	290	1	1009	2	Y	36	35	1			23
							40	9									
11	2400	N	1987	-0-	-413	-0-	458	1	1483	2	Y	42	43	1			22
							46	9									
12	2294	N	854	-0-	-1440	-0-	211	1	598	2	Y	41	43	1			20
							45	9									
01	1333	N	467	-0-	-866	-0-	124	1	293	2	Y	45	29	1			36
							50	9									
02	2072	X	59	-0-	-2013	-0-	10	1	26	2	Y	21	42	1			15
							23	9									
03	2046	X	28	-0-	-2018	-0-	2	1	8	2	Y	16	20	1			11
							18	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223177 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 10932

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	23	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 225612 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 0 - 10842

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
ROSE CITY RESOURCES, LLC //CONT.// 727892
FUQUAY WELL #: 1 RRCID -> 192787 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 7430 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 208478 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 194491 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9032 - 9035

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

WALDROP "A" WELL #: 1 RRCID -> 222374 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7838 - 8014

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 016276 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8634 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	99	1	346	2	Y	34	32	1			8
							37	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	173	1	554	2	Y	39	41	1			6
							43	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	275	1	691	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	155	1	355	2	Y	39	24	1			20
							43	9									
02	728	N	536	-0-	-192	-0-	137	1	360	2	Y	35	41	1			14
							39	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	229	1	613	2	Y	42	35	1			21
							46	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 RRCID -> 016277 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 7848 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	270	1	922	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
11	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	392	1	1269	2	Y	22	23	1			8
							24	9									
12	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	460	1	1300	2	Y	23	24	1			7
							25	9									
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	453	1	1065	2	Y	24	15	1			16
							26	9									
02	1568	N	1185	-0-	-383	-0-	313	1	850	2	Y	20	30	1			6
							22	9									
03	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	419	1	1145	2	Y	23	20	1			9
							25	9									

NEAL, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032534 COMPL. DATE 02/06/1964 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7825 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	93	1	321	2	Y	23	22	1			19
							25	9									
11	840	N	386	-0-	-454	-0-	88	1	269	2	Y	26	28	1			17
							29	9									
12	589	N	207	-0-	-382	-0-	50	1	127	2	Y	27	27	1			17
							30	9									
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	106	1	237	2	Y	28	18	1			27
							31	9									
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	89	1	232	2	Y	23	36	1			14
							25	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	70	1	182	2	Y	19	16	1			17
							21	9									

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035704 COMPL. DATE 11/29/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	642	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	215	1	685	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	203	1	561	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	199	1	458	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	133	1	351	2	Y	9	13	1			2
							10	9									
03	775	N	270	-0-	-505	-0-	73	1	186	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072729 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7772 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

10	1860	N	1205	-0-	-655	-0-	259	1	902	2	Y	40	38	1			14
							44	9									
11	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	361	1	1155	2	Y	44	46	1			12
							48	9									
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	461	1	1289	2	Y	49	50	1			11
							54	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	475	1	1104	2	Y	51	32	1			30
							56	9									
02	1456	N	1083	-0-	-373	-0-	282	1	755	2	Y	42	63	1			9
							46	9									
03	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	429	1	1161	2	Y	50	42	1			17
							55	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

10	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	320	1	1114	2	Y	59	57	1			21
							65	9									
11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	510	1	1640	2	Y	68	71	1			18
							75	9									
12	2325	N	2114	-0-	-211	-0-	535	1	1500	2	Y	72	74	1			16
							79	9									
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	507	1	1180	2	Y	75	47	1			44
							83	9									
02	2072	N	1380	-0-	-692	-0-	356	1	955	2	Y	63	93	1			14
							69	9									
03	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	500	1	1354	2	Y	73	62	1			25
							80	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

10	2635	X	1122	-0-	-1513	-0-	243	1	845	2	Y	31	30	1			14
							34	9									
11	1770	X	1754	-0-	-16	-0-	404	1	1310	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
12	1860	X	1346	-0-	-514	-0-	341	1	965	2	Y	36	39	1			9
							40	9									
01	1860	X	982	-0-	-878	-0-	281	1	661	2	Y	36	21	1			24
							40	9									
02	1624	N	1346	-0-	-278	-0-	353	1	958	2	Y	32	47	1			9
							35	9									
*03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	555	1	1517	2	Y	34	29	1			14
							37	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

10	1767	N	1277	-0-	-490	-0-	279 28	1 9	970	2	Y	25	24	1			10
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	410 32	1 9	1316	2	Y	29	31	1			8
12	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	382 33	1 9	1068	2	Y	30	32	1			6
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	341 32	1 9	791	2	Y	29	19	1			16
02	1652	N	609	-0-	-1043	-0-	160 25	1 9	424	2	Y	23	34	1			5
03	1488	N	924	-0-	-564	-0-	241 34	1 9	649	2	Y	31	26	1			10

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

10	1829	N	1077	-0-	-752	-0-	232 36	1 9	809	2	Y	33	32	1			14
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	557 46	1 9	1805	2	Y	42	43	1			13
12	2077	N	343	-0-	-1734	-0-	86 13	1 9	244	2	Y	12	24	1			1
01	1085	N	207	-0-	-878	-0-	54 26	1 9	127	2	Y	24	5	1			20
02	2240	N	393	-0-	-1847	-0-	97 34	1 9	262	2	Y	31	44	1			7
*03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	252 47	1 9	692	2	Y	43	36	1			14

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1141	-0-	-657	-0-	256 12	1 9	873	2	Y	11	10	1			4
11	2160	N	1588	-0-	-572	-0-	371 13	1 9	1204	2	Y	12	13	1			3
12	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	434 13	1 9	1224	2	Y	12	13	1			2
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	455 14	1 9	1068	2	Y	13	9	1			6
02	1484	N	985	-0-	-499	-0-	262 12	1 9	711	2	Y	11	17	1			-0-
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	465 14	1 9	1271	2	Y	13	11	1			2

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	927	-0-	-871	-0-	198 51	1 9	678	2	Y	46	44	1			20
11	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	423 59	1 9	1371	2	Y	54	56	1			18
12	2108	X	2052	-0-	-56	-0-	520 62	1 9	1470	2	Y	56	58	1			16
01	2108	X	1077	-0-	-1031	-0-	310 40	1 9	727	2	Y	36	23	1			29
02	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	372 54	1 9	1009	2	Y	49	65	1			13
03	2046	N	1882	-0-	-164	-0-	488 61	1 9	1333	2	Y	55	47	1			21

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	159 4	1 9	555	2	Y	4	4	1			2
11	1470	N	1030	-0-	-440	-0-	241 6	1 9	783	2	Y	5	5	1			2
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	249 6	1 9	705	2	Y	5	5	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	251 6	1 9	589	2	Y	5	3	1			4
02	952	N	626	-0-	-326	-0-	167 6	1 9	453	2	Y	5	7	1			2
03	961	N	786	-0-	-175	-0-	209 6	1 9	571	2	Y	5	4	1			3

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	161	1	560	2	Y	45	46	1			19
							50	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	279	1	898	2	Y	56	56	1			19
							62	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	297	1	825	2	Y	59	61	1			17
							65	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	307	1	712	2	Y	61	40	1			38
							67	9									
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	213	1	569	2	Y	51	76	1			13
							56	9									
03	1178	N	1005	-0-	-173	-0-	255	1	684	2	Y	60	51	1			22
							66	9									

ORR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173944 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7807 - 8484

10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	271	2	Y	-0-					11
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					11
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					11
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					11

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 8 RRCID -> 174267 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7902 - 8546

10	2821	X	1415	-0-	-1406	-0-	309	1	1076	2	Y	27	26	1			13
							30	9									
11	2760	X	2406	-0-	-354	-0-	559	1	1812	2	Y	32	33	1			12
							35	9									
12	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	356	1	1004	2	Y	28	30	1			10
							31	9									
01	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	653	1	1535	2	Y	35	22	1			23
							39	9									
02	2240	N	1296	-0-	-944	-0-	341	1	927	2	Y	25	40	1			8
							28	9									
*03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	641	1	1752	2	Y	33	28	1			13
							36	9									

NEAL, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174270 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7975 - 8242

10	558	N	527	-0-	-31	-0-	113	1	393	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	191	1	617	2	Y	22	23	1			12
							24	9									
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	194	1	547	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	168	1	395	2	Y	23	15	1			20
							25	9									
02	784	N	353	-0-	-431	-0-	89	1	242	2	Y	20	31	1			9
							22	9									
03	775	N	557	-0-	-218	-0-	142	1	390	2	Y	23	20	1			12
							25	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	376	-0-	-337	-0-	82	1	285	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	167	1	543	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	180	1	497	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	176	1	413	2	Y	11	7	1			6
							12	9									
02	672	N	507	-0-	-165	-0-	134	1	363	2	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	179	1	489	2	Y	10	9	1			1
							11	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	285	1	992	2	Y	25	25	1			13
							28	9									
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	426	1	1366	2	Y	29	31	1			11
							32	9									
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	394	1	1102	2	Y	30	34	1			7
							33	9									
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	442	1	1029	2	Y	32	20	1			19
							35	9									
02	1484	N	1149	-0-	-335	-0-	305	1	814	2	Y	27	40	1			6
							30	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	400	1	1082	2	Y	31	27	1			10
							34	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	186	1	628	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	249	1	808	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
12	899	N	528	-0-	-371	-0-	139	1	382	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	837	N	14	-0-	-823	-0-	1	1	4	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
02	1008	N	7	-0-	-1001	-0-	1	1	4	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	527	N	56	-0-	-471	-0-	15	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	258	1	895	2	Y	31	25	1			23
							34	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	385	1	1232	2	Y	37	38	1			22
							41	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	390	1	1091	2	Y	37	4	1			55
							41	9									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	347	1	804	2	Y	38	23	1			70
							42	9									
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	424	1	1142	2	Y	33	58	1			45
							36	9									
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	446	1	1208	2	Y	39	33	1			51
							43	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1219	-0-	-610	-0-	264	1	920	2	Y	32	30	1			13
							35	9									
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	373	1	1209	2	Y	37	38	1			12
							41	9									
12	1612	N	719	-0-	-893	-0-	180	1	497	2	Y	38	40	1			10
							42	9									
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	329	1	763	2	Y	38	24	1			24
							42	9									
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	244	1	653	2	Y	32	49	1			7
							35	9									
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	413	1	1115	2	Y	37	30	1			14
							41	9									

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968

10	372	N	293	-0-	-79	-0-	64	1	222	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	64	1	207	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	135	1	382	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	200	1	469	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	70	1	192	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	133	1	364	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	385	2	Y	-0-					1
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	-0-					1
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					1
01	310	N	27	-0-	-283	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					1
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					1
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					1

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	621	1	2163	2	Y	40	40	1			77
							44	9									
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	835	1	2705	2	Y	46	48	1			75
							51	9									
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	854	1	2413	2	Y	49	50	1			74
							54	9									
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	877	1	2061	2	Y	51	32	1			93
							56	9									
02	3556	X	1818	-0-	-1738	-0-	477	1	1294	2	Y	43	64	1			72
							47	9									
03	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	783	1	2142	2	Y	49	42	1			79
							54	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186368 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7781 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	160	1	559	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	218	1	706	2	Y	39	41	1			14
							43	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	698	2	Y	36	38	1			12
							40	9									
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	323	1	759	2	Y	41	26	1			27
							45	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	203	1	552	2	Y	36	53	1			10
							40	9									
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	265	1	724	2	Y	42	35	1			17
							46	9									

CLIFTON, W.B. WELL #: 2 RRCID -> 186409 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 7546 - 8012

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186904 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7802 - 8442

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	133	1	314	2	Y	4					4
							4	9									
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	356	1	966	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	373	1	1022	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC //CONT.// 501130
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2953	-0-	-550	-0-	660	1	2251	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1240	1	4019	2	Y	44	46	1			14
							48	9									
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	1330	1	3757	2	Y	46	48	1			12
							51	9									
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1289	1	3030	2	Y	47	30	1			29
							52	9									
02	3640	X	3351	-0-	-289	-0-	890	1	2416	2	Y	41	60	1			10
							45	9									
*03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	1504	1	4113	2	Y	47	37	1			20
							52	9									

OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280201 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 7896 - 8336

10	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	474	1	1641	2	N	21	20	1			9
							23	9									
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	718	1	2329	2	N	24	25	1			8
							26	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	813	1	2298	2	N	26	26	1			8
							29	9									
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	861	1	2023	2	N	26	17	1			17
							29	9									
02	2212	X	1860	-0-	-352	-0-	494	1	1342	2	N	22	33	1			6
							24	9									
*03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	806	1	2202	2	N	26	22	1			10
							29	9									

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10576 - 11115

10	3069		1307	-0-	-1762	-0-	1229	2	78	9	N	71	4	8			197
11	2970		2833	-0-	-137	-0-	2726	2	107	9	N	97	180	1	7	8	107
12	2914	#	2176	-0-	-738	-0-	2132	2	44	9	N	40	5	8			142
01	2821	#	2235	-0-	-586	-0-	2205	2	30	9	N	27	5	8			164
02	2632	#	1753	-0-	-879	-0-	1679	2	74	9	N	67	1	8			230
*03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2019	1	183	9	N	166	196	1	6	8	194

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					34
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					34

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
ALLISON/HOBBS INC. 014573
TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - P/A 01/02/19

LETS (TRAVIS PEAK) 53394 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
D & H PRODUCTION, INC. 196196
MCCORD, W H WELL #: 1 RRCID -> 141595 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866

10	2387	N	2240	-0-	-147	-0-	2240	2			N	-0-				36
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-				36
12	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-				36
01	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	2081	2	11	9	N	10				46
02	2128	N	1249	-0-	-879	-0-	1216	2	33	9	N	30				76
03	2418	N	1796	-0-	-622	-0-	1712	2	84	9	N	76	142	1		10

MASON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 143418 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				78
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-				78
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-				78
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				78
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				78
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-				78

LINDALE (RODESSA) 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
MCFADDEN WELL #: 1 RRCID -> 016285 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-				40
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-				40
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				40
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				40
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-				40
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				40

FAIR, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 016287 COMPL. DATE 03/07/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512

10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	N	2				160
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	33	2	1	9	N	1				161
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-				161
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				161
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				161
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				161

LINDALE (RODESSA) //CONT.// 53640 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. //CONT.// 563370
CLARK, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 124441 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	433	2	15	9	N	14	140	1			296
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	283	2	19	9	N	17					313
12	372	N	171	-0-	-201	-0-	171	2			N	-0-					313
01	434	N	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					313
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					313
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					313

LINDALE, WEST (RODESSA) 53697 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
MHM PIPELINE CO., INC. 563370
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 191300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					36
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					36
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					36
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					36
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

LITTLE EARS (PETTIT LIME) 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
APPLEBY DISPOSAL LLC 028616
APPLEBY SWD WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059
PEACOCK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	840	N	655	-0-	-185	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGBRANCH ENERGY, LP 507975
NACOGDOCHES SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 213699 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5510 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670
STEWART-TISCHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 234497 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9306 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2105	2	8	9	N	7					299
11	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	1001	2			N	-0-					299
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					299
01	2108	N	1510	-0-	-598	-0-	1510	2			N	-0-					299
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					299
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230749 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231211 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 234727 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243481 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8577 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244589 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9260 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 50 RRCID -> 244591 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 245546 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9324 - 9327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 255797 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 256077 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME) //CONT.// 53958 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
NWS WOODBINE SWD WELL #: 1 RRCID -> 228190 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5643 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKE NESS (JAMES LIME) 54287 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ADAMS, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 242067 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 6147 - 13872

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					50
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					50
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					50
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					50
*02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					50
*03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					50

LOCO BAYOU (JAMES LIME) 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230886 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 9246 - 14905

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					90
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					90
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					90
01	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					90
02	1764	N	1580	-0-	-184	-0-	1580	2			N	-0-					90
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					90

WILSON GU WELL #: 4H RRCID -> 234172 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9581 PERF.10069 - 14610

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					35
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					35
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					35
*03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					35

MAST, L.B. WELL #: 1H RRCID -> 235211 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9712 - 14935

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					97
11	4020	X	3991	-0-	-29	-0-	3991	2			N	-0-					97
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					97
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					97
02	4144	X	3721	-0-	-423	-0-	3721	2			N	-0-					97
03	4588	X	4106	-0-	-482	-0-	4106	2			N	-0-					97

U.S.A. LB WELL #: 1H RRCID -> 237915 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9715 - 14473

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					87
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					87
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					87
01	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	1915	2			N	-0-					87
02	1764	N	1689	-0-	-75	-0-	1689	2			N	-0-					87
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			N	-0-					87

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAMOS WELL #: 1H RRCID -> 239131 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9527 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					37
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					37
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					37
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					37
02	1904	N	1778	-0-	-126	-0-	1778	2			N	-0-					37
03	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	2153	2			N	-0-					37

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 239953 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					24
11	2220	N	1817	-0-	-403	-0-	1817	2			N	-0-					24
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					24
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					24
02	1708	N	1508	-0-	-200	-0-	1508	2			N	-0-					24
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					24

WEST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 242779 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9280 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					100
11	2550	X	2218	-0-	-332	-0-	2218	2			N	-0-					100
12	2635	X	1849	-0-	-786	-0-	1849	2			N	-0-					100
01	2480	N	1747	-0-	-733	-0-	1747	2			N	-0-					100
02	2072	N	1515	-0-	-557	-0-	1515	2			N	-0-					100
03	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	1471	2			N	-0-					100

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1H RRCID -> 246181 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 9578 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					93
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					93
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					93
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					93
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					93
*03	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			Y	-0-					93

KIRKLAND GU WELL #: 2H RRCID -> 247661 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9993 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ESTES JL GU WELL #: 1H RRCID -> 248534 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10365 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3389	-0-	-52	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2416	-0-	-636	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2661	-0-	-718	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

U.S.A. LB WELL #: 2H RRCID -> 249431 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9695 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	4987	-0-	-748	-0-	4987	2			N	-0-					175
11	5550	X	3122	-0-	-2428	-0-	3122	2			N	-0-					175
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					175
01	5084	X	4400	-0-	-684	-0-	4400	2			N	-0-					175
02	4592	X	2780	-0-	-1812	-0-	2780	2			N	-0-					175
03	5704	X	3298	-0-	-2406	-0-	3298	2			N	-0-					175

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS JL GU WELL #: 1H RRCID -> 250014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10012 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-					5
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					5
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2			N	-0-					5
01	3937	X	3508	-0-	-429	-0-	3508	2			N	-0-					5
02	3724	X	2399	-0-	-1325	-0-	2399	2			N	-0-					5
03	4123	X	2784	-0-	-1339	-0-	2784	2			N	-0-					5

SESSIONS, BOB GU WELL #: 4H RRCID -> 251315 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.14781 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	2784	2			Y	-0-					5
11	3210	X	1809	-0-	-1401	-0-	1809	2			Y	-0-					5
12	3348	X	1808	-0-	-1540	-0-	1808	2			Y	-0-					5
01	3348	X	1154	-0-	-2194	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	2604	X	968	-0-	-1636	-0-	968	2			Y	-0-					5
03	2790	X	1204	-0-	-1586	-0-	1204	2			Y	-0-					5

EAST ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 254121 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9310 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					110
11	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	1888	2			N	-0-					110
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					110
01	2263	N	1701	-0-	-562	-0-	1701	2			N	-0-					110
02	1764	N	1293	-0-	-471	-0-	1293	2			N	-0-					110
03	1705	N	1289	-0-	-416	-0-	1289	2			N	-0-					110

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254339 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9857 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					222
11	810	N	528	-0-	-282	-0-	528	2			Y	-0-					222
12	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			Y	-0-					222
01	837	N	189	-0-	-648	-0-	189	2			Y	-0-					222
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					222
03	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1847	2			Y	-0-					222

BULL OIL COMPANY, LLC 106446
BETHUNE A WELL #: 2H RRCID -> 244103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9419 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					11
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					11
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					11
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					11
02	DLQ G-10		58	-0-	58	58	58	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		83	-0-	83	141	83	2			Y	-0-					11

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	727	-0-	-1040	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					28
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					28
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					28
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-					28
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					28
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					28

LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
*03	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HGT WELL #: 2H RRCID -> 239153 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	368	1	3531	2	Y	-0-					75
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	349	1	3087	2	Y	-0-					75
12	3162	X	2979	-0-	-183	-0-	320	1	2659	2	Y	-0-					75
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			Y	-0-					42
02	2940	X	2288	-0-	-652	-0-	2288	2			Y	-0-					42
*03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					42

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 239430 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	9780	-0-	6680	6680	537	1	9243	2	Y	-0-					17
11	3000	N	7937	-0-	4937	11617	527	1	7410	2	Y	-0-					17
12	3100	N	6394	-0-	3294	14911	418	1	5976	2	Y	-0-					17
01	20455	X	5544	-0-	-14911	-0-	441	1	5103	2	Y	-0-					39
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	370	1	4075	2	Y	-0-					39
*03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	309	1	3325	2	Y	-0-					39

SESSIONS, RUBE WELL #: 10H RRCID -> 242018 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10304 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					27
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1170	2	Y	-0-					27
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					27
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	101	1	1173	2	Y	-0-					39
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-	80	1	875	2	Y	-0-					39
03	1209	N	820	-0-	-389	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					39

SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1762	-0-	-532	-0-	118	1	1644	2	Y	-0-					18
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	103	1	1467	2	Y	-0-					18
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	141	1	1991	2	Y	-0-					18
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	187	1	2167	2	Y	-0-					39
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	155	1	1709	2	Y	-0-					39
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	174	1	1872	2	Y	-0-					39

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6324	-0-	-248	-0-	484	1	5840	2	N	-0-					88
11	6360	X	5961	-0-	-399	-0-	468	1	5493	2	N	-0-					88
12	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	452	1	4439	2	N	-0-					88
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					95
02	5852	X	4469	-0-	-1383	-0-	4469	2			N	-0-					95
03	6324	X	5870	-0-	-454	-0-	5870	2			N	-0-					95

MHM PIPELINE CO., INC. 563370
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	2389	-0-	-1393	-0-	2389	2			N	-0-					41
11	3660	X	2378	-0-	-1282	-0-	2378	2			N	-0-					41
12	3131	X	2250	-0-	-881	-0-	2250	2			N	-0-					41
01	2604	X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2			N	-0-					41
02	2352	X	1736	-0-	-616	-0-	1736	2			N	-0-					41
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					41

S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	X	1761	-0-	-409	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1437	-0-	-273	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	790	-0-	-977	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	1211	-0-	-385	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	952	-0-	-288	-0-	952	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRONISTER HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 247529 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVERITTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 247871 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGANSPORT (GLEN ROSE) 54403 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AC RRCID -> 182849 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4048 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
12	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2250	-0-	-416	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	1550	-0-	-634	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2418 N	2079	-0-	-339	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

LONG BRANCH (PETTET LOWER) 54657 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AC EXPLORATION, LLC 003645
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 108868 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1859	2	18	9	N	16					127
11	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1715	2	11	9	N	10					137
12	2139 N	1766	-0-	-373	-0-	1749	2	17	9	N	15					152
01	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	1725	2	15	9	N	14					166
02	1624 N	1527	-0-	-97	-0-	1509	2	18	9	N	16					182
03	1767 N	1521	-0-	-246	-0-	1480	2	41	9	N	37					219

LONG LAKE (KEELING SAND) 54664 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
SMITH, PINK WELL #: 3 RRCID -> 125696 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5295 - 5297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			N	-0-					42
11	1320	N	1124	-0-	-196	-0-	1124	2			N	-0-					42
12	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-					42
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					42
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					42
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					42

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4202	-0-	-882	-0-	4145	2	57	9	Y	52	167	1			12
11	4620	X	3791	-0-	-829	-0-	3789	2	2	9	Y	2					14
12	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3867	2	1	9	Y	1					15
01	4340	X	3779	-0-	-561	-0-	3768	2	11	9	Y	10					25
02	3920	X	3748	-0-	-172	-0-	3736	2	12	9	Y	11					36
03	4216	X	4001	-0-	-215	-0-	3959	2	42	9	Y	38					74

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	3473	2			N	-0-					127
11	3810	X	3145	-0-	-665	-0-	3143	2	2	9	N	2					129
12	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3674	2	1	9	N	1					130
01	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3701	2	6	9	N	5					135
02	3416	X	2501	-0-	-915	-0-	2497	2	4	9	N	4					139
03	3689	X	3628	-0-	-61	-0-	3618	2	10	9	N	9					148

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					105
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					105
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					105
01	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					105
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4020	2	6	9	N	5					110
*03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2			N	-0-					110

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	2	11	9	N	10	20	1			256
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10					266
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	18	2	19	9	N	17					283
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	15	2	3	9	N	3					286
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					286
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					286

LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371 #	3913	-0-	-458	-0-	775	1	3138	2	N	-0-					34
11	4140 #	3699	-0-	-441	-0-	750	1	2949	2	N	-0-					34
12	4278 #	2049	-0-	-2229	-0-	550	1	1499	2	N	-0-					34
01	4228 R	4228	-0-	-0-	-0-	775	1	3453	2	N	-0-					34
02	3612 #	2416	-0-	-1196	-0-	500	1	1916	2	N	-0-					34
*03	4213 R	4213	-0-	-0-	-0-	775	1	3438	2	N	-0-					34

LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					25
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					25
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					25
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					25
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					25
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					25

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG LAKE (RODESSA 8745) 54664 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
MONNIG "B" WELL #: 1-U RRCID -> 143624 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 8804

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY) 54804 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
LONG TRUSTS, THE 507585
LANCASTER, MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 117823 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10825 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	88	-0-	-997	-0-	88	2			N	-0-					167
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					167
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					167
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					167
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					167
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					167

LONGWOOD 54807 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 190161 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 5807

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
HADDAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 189081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5644 - 5789

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592

10	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	901	1	3689	2	N	28	179	1	6	8	110
							31	9									
11	4470	X	4304	-0-	-166	-0-	799	1	3484	2	N	19	7	8			122
							21	9									
12	4681	X	4067	-0-	-614	-0-	349	1	3698	2	N	18	5	8			135
							20	9									
01	4681	X	2230	-0-	-2451	-0-	2217	2	13	9	N	12	5	8			142
02	4228	X	2966	-0-	-1262	-0-	332	1	2628	2	N	5					147
							6	9									
03	4681	X	3319	-0-	-1362	-0-	300	1	3010	2	N	8	1	8			154
							9	9									

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. //CONT.// 030584
ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	264	1	1293	2	N	-0-					124
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	57	1	1049	2	N	-0-					124
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	273	1	1275	2	N	-0-					124
01	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	154	1	1166	2	N	9					133
							10	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	299	1	1040	2	N	5					138
							6	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	257	1	1294	2	N	30	136	1			32
							33	9									

ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	297	1	1452	2	N	7	7	8			77
							8	9									
11	2040	N	1704	-0-	-336	-0-	87	1	1613	2	N	4	4	8			77
							4	9									
12	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	273	1	1271	2	N	8	8	8			77
							9	9									
01	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	169	1	1281	2	N	8	8	8			77
							9	9									
02	1624	N	1404	-0-	-220	-0-	314	1	1088	2	N	2	2	8			77
							2	9									
*03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	316	1	1595	2	N	17	41	1	5	8	48
							19	9									

WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 263190 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	604	1	2281	2	N	11	6	8			170
							12	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	348	1	1980	2	N	14	7	8			177
							15	9									
12	2635	N	2128	-0-	-507	-0-	2116	2	12	9	N	11	3	8			185
01	2852	N	2076	-0-	-776	-0-	2063	2	13	9	N	12	3	8			194
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	305	1	1634	2	N	11					205
							12	9									
03	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	38	1	2039	2	N	2	2	8			205
							2	9									

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 135584 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 137407 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEAN WELL #: 4 RRCID -> 227681 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 227966 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

HADDAD BOYNTON, LLC 342400
HADDAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224369 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8131 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
PANAM RUDD WELL #: 2 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					240
11	2850	X	2215	-0-	-635	-0-	2215	3			N	-0-					240
12	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	2530	3	7	9	N	6					246
01	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	2865	3	7	9	N	6					252
02	2660	X	1760	-0-	-900	-0-	1760	3			N	-0-					252
03	2945	X	2118	-0-	-827	-0-	2118	3			N	-0-					252

LONGWOOD (GOODLAND LIME) 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 205014 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2342 - 2348

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 213402 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 2504 PERF. 2336 - 2343

10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					83
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					83
12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					83
01	155	#	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					83
02	140	#	63	-0-	-77	-0-	63	2			N	-0-					83
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					83

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 4 RRCID -> 196563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2567 - 2597

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX OPERATING CORPORATION 923280
RUDD, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 154060 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2328 - 2360

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					170

RUDD, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 189923 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2332 - 2342

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280

RUDD, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 189924 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2350 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RUDD, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 190635 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RUDD, W. L. WELL #: 5 RRCID -> 193419 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2308 - 2316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					127
11	1097	R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					127
12	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					127
01	831	R	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					127
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					127
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					127

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	983	R	983	-0-	-0-	-0-	981	2	2	9	N	2					24
11	815	R	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	N	4					28
12	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					28
01	930	#	617	-0-	-313	-0-	617	2			N	-0-					28
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					28
03	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					28

RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

RUDD, W. L. "E" WELL #: 13 RRCID -> 216997 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139		1704	-0-	-435	202	1650	2	54	9	Y	49	155	1			27
11	1486	R	1284	-0-	-202	-0-	1238	2	46	9	Y	42					69
12	924	R	924	-0-	-0-	-0-	879	2	45	9	Y	41					110
01	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1655	2	43	9	Y	39					149
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	34					183
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					183

RUDD, W. L. "E" WELL #: 14 RRCID -> 220469 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 2447 PERF. 2320 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280
RUDD, W. L. "E" WELL #: 15 RRCID -> 221121 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2300 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LONGWOOD (NACATOCH) 54807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP. 430661
PLATT WELL #: 6 RRCID -> 161401 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 874 - 884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALITY PETROLEUM, INC. 684499
SNIDER "B" WELL #: 1 B RRCID -> 257952 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 864 PERF. 856 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1C RRCID -> 257953 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (RUDD PETTIT) 54807 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 276494 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5604 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2020 - WELL PLUGGED 3/19/2020

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
RUDD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 131126 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 136390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 139034 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	119	1	2211	2	N	-0-					247
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	117	1	2080	2	N	-0-					247
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1732	2	N	-0-					247
01	1953	N	1858	-0-	-95	-0-	108	1	1750	2	N	-0-					247
02	1764	N	1289	-0-	-475	-0-	72	1	1217	2	N	-0-					247
03	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	107	1	1619	2	N	-0-					247

RUDD GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 274421 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7736 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACM WELL #: 1 RRCID -> 275585 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6243 - 6255

10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					68
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
RUDD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 160697 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 124942 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2019 - P/A 07/25/19

LONGWOOD (TRAVIS PEAK) //CONT.// 54807 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS 879300
DR. SCRIVNER WELL #: 1 RRCID -> 222524 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 6250 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-					125
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					125
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					125
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					125
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	3			N	-0-					125
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	490	3			N	-0-					125

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.) 54807 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 138957 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6037 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120) 54807 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SHELBURN WELL #: 1 RRCID -> 125770 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6112 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1876	-0-	-387	-0-	144 2	1 9	1730	2	N	2					231
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	1846	2	N	2					233
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	119	1	1727	2	N	-0-					233
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	2	N	-0-					233
02	1848	N	1829	-0-	-19	-0-	132	1	1697	2	N	-0-					233
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	117	1	2031	2	N	-0-					233

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE) 54810 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
L-TEXX PETROLEUM, LP 480266
YOUNGBLOOD WELL #: 1 RRCID -> 135585 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5798 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2019 - P/A 10/01/19

LORETTA ROSE (RODESSA) 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. 121085
GIMBLE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 136416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 11874 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					41
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					41
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					41
01	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	3			N	-0-					41
02	700	N	468	-0-	-232	-0-	468	3			N	-0-					41
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	663	3	18	9	N	16					57

LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085
NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	1994	-0-	-3059	-0-	1922	3	72	9	N	65	144	1			85
11	4890	X	3038	-0-	-1852	-0-	2928	3	110	9	N	100					185
12	5053	X	3234	-0-	-1819	-0-	3115	3	119	9	N	108	184	1			109
01	5053	X	618	-0-	-4435	-0-	587	3	31	9	N	28					137
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3823	3	119	9	N	108					245
*03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4766	3	164	9	N	149	186	1			208

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 283327 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 5994 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	786	-0-	-237	-0-	170	1	608	2	N	7					129
							8	9									
11	1020	N	737	-0-	-283	-0-	153	1	577	2	N	6					135
							7	9									
12	1209	N	563	-0-	-646	-0-	54	1	492	2	N	15	1	8			149
							17	9									
01	775	N	552	-0-	-223	-0-	7	1	532	2	N	12	1	8			160
							13	9									
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	54	1	375	2	N	14					174
							15	9									
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	3					177
							3	9									

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EADS WELL #: 1 RRCID -> 281656 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 6403 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	145	1	1376	2	N	1	1	8			167
							1	9									
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	235	1	1730	2	N	2	2	8			167
							2	9									
12	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	212	1	1697	2	N	6	6	8			167
							7	9									
01	1519	X	1474	-0-	-45	-0-	191	1	1281	2	N	2	2	8			167
							2	9									
02	1848	N	451	-0-	-1397	-0-	72	1	378	2	N	1	1	8			167
							1	9									
03	1922	N	1435	-0-	-487	-0-	127	1	1295	2	N	12	12	8			167
							13	9									

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALAPAX (HILL) //CONT.// 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	62	-0-	62	119	62	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					-0-
01	119	R	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF. 17240 - 17260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (PETTIT Y) 57255 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
KIMMEY, T. O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110901 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8738 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	796	2	56	9	N	51					172
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	893	2	61	9	N	55	143	1	1	8	83
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	813	2	19	9	N	17					100
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	889	2	34	9	N	31					131
02	896	N	867	-0-	-29	-0-	809	2	58	9	N	53	158	1			26
03	837	N	628	-0-	-209	-0-	593	2	35	9	N	32					58

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 L RRCID -> 016375 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8788 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

NOE, J. L. WELL #: 1 C RRCID -> 031373 COMPL. DATE 10/06/1963 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8614 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MANZIEL (RODESSA) 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MANZIEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 070733 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7965 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	907	2	14	9	N	13					179
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	845	2	14	9	N	13	162	1			30
12	868	N	563	-0-	-305	-0-	527	2	36	9	N	33					63
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	958	2	37	9	N	34					97
02	812	N	584	-0-	-228	-0-	571	2	13	9	N	12					109
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39					148

MANZIEL (RODESSA) //CONT.// 57255 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 133581 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8073 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (RODESSA -W-) 57255 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
BAYLOR UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268311 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8466 - 8476

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	67	2	14	9	N	13					152
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	37	2	13	9	N	12					164
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	N	18	2	8			180
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	75	2	35	9	N	32					212
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	2	9	9	N	8					220
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	54	2	13	9	N	12					232

MANZIEL (RODESSA -X-) 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
ROGERS, B., MRS., ET AL I WELL #: 2 C RRCID -> 037093 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8322 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOE, J.L. WELL #: 2 RRCID -> 133739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8304 - 8315

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 159642 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8378 - 8417

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1774	-0-	-861	-0-	1757	2	17	9	N	15					134
11	2550	X	1931	-0-	-619	-0-	1866	2	65	9	N	59					193
12	2170	X	1819	-0-	-351	-0-	1797	2	22	9	N	20					213
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21	9	N	19	1	8			231
02	1792	N	969	-0-	-823	-0-	966	2	3	9	N	3					234
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1850	2	83	9	N	75	179	1	1	8	129

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
REYNOLDS, W. S. WELL #: 1 U RRCID -> 016372 COMPL. DATE 05/12/1961 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8530 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MANZIEL (RODESSA -X-) //CONT.// 57255 497 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
REYNOLDS, W.S. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 126777 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 8489 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

BAILEY, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 148537 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8387 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	121	-0-	-344	-0-	114	2	7	9	N	6					74
11	450	N	154	-0-	-296	-0-	147	2	7	9	N	6					80
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					80
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					80
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WHITE ROCK EXPLORATION, INC. 916953
REYNOLDS, S. R. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016371 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8432 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
NEWMAN, W. H. UNIT WELL #: RRCID -> 030632 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2003

ROGERS, B., MRS. ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 037100 COMPL. DATE 09/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					128
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					128
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					128
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					128
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					128
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					128

PITTMAN, E. N. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 116255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8716 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57255 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. //CONT.// 258410
BLACKWELL, W. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121155 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1221	2	10	9	N	9					181
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1370	2	7	9	N	6					187
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13	180	1			20
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	2	8	9	N	7					27
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	753	2	9	9	N	8					35
*03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1472	2	15	9	N	14					49

NOE, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 192009 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8640 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	943	-0-	-1568	-0-	937	2	6	9	N	5					185
11	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	2315	2	41	9	N	37	2	8			220
12	1767	N	968	-0-	-799	-0-	936	2	32	9	N	29	195	1			54
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2577	2	51	9	N	46	1	8			99
02	2212	N	1138	-0-	-1074	-0-	1118	2	20	9	N	18					117
*03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1773	2	34	9	N	31	1	8			147

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
NOE, J. L. WELL #: 1 T RRCID -> 098679 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8739 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 130388 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8654 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-) 57255 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MCWHIRTER WELL #: 1 RRCID -> 197111 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9123 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	N	7					112
11	690	N	383	-0-	-307	-0-	369	2	14	9	N	13					125
12	558	N	362	-0-	-196	-0-	354	2	8	9	N	7					132
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					135
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6					141
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	591	2	11	9	N	10					151

MANZIEL, NE. (HILL) 57258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
MOORE, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 091963 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8342 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	S	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					41
11	60	S	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					41
12	82	S	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					41
01	54	S	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					41
02	28	S	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	93	S	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					41

MANZIEL, SE. (GLOYD) 57260 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
SHEPPARD "C" WELL #: 1 RRCID -> 186585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8320 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1529	2	24	9	N	22					186
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1833	2	28	9	N	25					211
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1254	2	22	9	N	20					231
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1320	2	4	9	N	4	1	8			234
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	N	2					236
*03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1737	2	45	9	N	41	180	1			97

MANZIEL, SE. (RODESSA V) 57260 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HAGUE, ROSA ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8218 - 8238

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANZIEL, SE. (RODESSA X) 57260 452 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MALONE-TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 167540 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8383 - 8403

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					67
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	2	4	9	N	4					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84

MARY LAUREN (COTTON VALLEY) 57293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
BRADY, L.B. WELL #: 1R RRCID -> 222946 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 14861 PERF.13890 - 13997

10	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC 293071
MACKEY A WELL #: 2 RRCID -> 182970 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 1 RRCID -> 182971 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION COUNTY (SHALLOW) //CONT.// 57534 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
GAINES OPERATING, LLC //CONT.// 293071
BENEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 182973 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGIN WELL #: 1 RRCID -> 187090 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF M WELL #: 3 RRCID -> 187091 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) 57649 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 145616 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	14	-0-	14	66	14	2			N	-0-					37
11	66	R	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) 57762 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
JAKUBIK WELL #: 1 RRCID -> 189420 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COLE, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 145144 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTHA JANE (PETTIT, U.) 57767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
DOERGE, MARTHA JANE WELL #: 1 RRCID -> 101217 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259382 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 100731 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 13587 PERF. 8980 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1100	2			N	-0-					67
11	1350 N	290	-0-	-1060	-0-	290	2			N	-0-					67
12	1426 N	264	-0-	-1162	-0-	264	2			N	-0-					67
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					67
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					67
*03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					67

HERRERA, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 215559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8786 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					6
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	1			Y	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	Y	-0-					6

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 3 RRCID -> 218022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11460 PERF. 9062 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-					6
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	1			Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					6
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 4 RRCID -> 222246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					6
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			Y	-0-					6
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					6
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	44	1	738	2	Y	-0-					6
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					6
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	2	Y	-0-					6

HERRERA, MANUEL WELL #: 5 RRCID -> 222663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	1	-0-	-991	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 6 RRCID -> 222666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 224453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		2470	-0-	2470	2470	170	1	2300	2	Y	-0-					6

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF. 8902 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10359 PERF. 8714 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					3
11	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	1			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					3
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					3

HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8618 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	51	1	953	2	Y	-0-					5
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			Y	-0-					5
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	131	1	1768	2	Y	-0-					5

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	861	-0-	-255	-0-	248	1	613	2	N	-0-					123
11	660	N	372	-0-	-288	-0-	95	1	277	2	N	-0-					123
12	899	N	669	-0-	-230	-0-	125	1	544	2	N	-0-					123
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					123
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					123
*03	3100	N	3719	-0-	619	619	3691	2	28	9	N	25					148

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	365	1	902	2	N	-0-					65
11	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	309	1	903	2	N	-0-					65
12	1302	N	1129	-0-	-173	-0-	211	1	918	2	N	-0-					65
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					65
02	1120	N	876	-0-	-244	-0-	876	2			N	-0-					65
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					65

HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10427 PERF. 8860 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		186	-0-	186	186	13	1	173	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					3
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					3
*03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	54	1	734	2	Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

10	341	X	1	-0-	-340	-0-	1	2			Y	-0-					2
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593

10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	121	1	2240	2	Y	-0-					8
11	900	N	36	-0-	-864	-0-	36	1			Y	-0-					8
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	259	1	1836	2	Y	-0-					8
01	3100	N	3569	-0-	469	469	202	1	3367	2	Y	-0-					8
02	2800	N	4749	-0-	1949	2418	233	1	4516	2	Y	-0-					8
*03	3100	N	2841	-0-	-259	2159	195	1	2646	2	Y	-0-					8

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235667 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120

10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	613	1	1513	2	N	-0-					80
11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	510	1	1492	2	N	-0-					80
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	418	1	1817	2	N	-0-					80
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					80
02	1876	N	1404	-0-	-472	-0-	1404	2			N	-0-					80
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1865	2	127	9	N	115	182	1			13

HERRERA, MANUEL WELL #: 12 RRCID -> 235746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503

10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					6
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1			Y	-0-					6
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					6
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	52	1	698	2	Y	-0-					6

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 236141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		972	-0-	972	972	67	1	905	2	Y	-0-					-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243120 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980

10	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	298	1	735	2	N	-0-					33
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	255	1	746	2	N	-0-					33
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	223	1	967	2	N	-0-					33
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					33
02	924	N	674	-0-	-250	-0-	674	2			N	-0-					33
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					33

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

10	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					6
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		19	-0-	19	19	19	1			Y	-0-					6
03	T. A.		599	-0-	599	618	41	1	558	2	Y	-0-					6

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245648 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	216	1	4003	2	N	-0-					-0-
11	1590	X	85	-0-	-1505	-0-	85	1			N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	333	1	2360	2	N	-0-					-0-
01	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	396	1	6598	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	165	1	3188	2	N	-0-					-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	268	1	3624	2	N	-0-					-0-

YANKEES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249627 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	1330	1	3282	2	N	-0-					78
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	1052	1	3079	2	N	-0-					78
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	903	1	3925	2	N	-0-					78
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					78
02	3640	X	2901	-0-	-739	-0-	2901	2			N	-0-					78
*03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4113	2	107	9	N	97	151	1			24

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250878 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251131 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	192	1	474	2	N	-0-					25
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	140	1	408	2	N	-0-					25
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	151	1	658	2	N	-0-					25
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					25
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					25
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					25

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251132 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8958 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

BRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8343 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4084	-0-	-1217	-0-	1178	1	2906	2	N	-0-					22
11	5130	X	4857	-0-	-273	-0-	1237	1	3620	2	N	-0-					22
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	659	1	2864	2	N	-0-					22
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	1					23
02	4536	X	2062	-0-	-2474	-0-	2062	2			N	-0-					23
*03	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					23

ASTROS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253821 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 8949 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					45
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					45
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					45
*03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					45

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
TIGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254056 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8670 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					18

THELMA LOU GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11265 PERF. 8829 - 11130

10	9610	X	7995	-0-	-1615	-0-	409	1	7586	2	N	-0-					27
11	9000	X	97	-0-	-8903	-0-	97	1			N	-0-					27
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					27
01	775	X	5	-0-	-770	-0-	5	1			N	-0-					27
02	7224	X	284	-0-	-6940	-0-	284	1			N	-0-					27
*03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	1109	1	15018	2	N	-0-					27

RANGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254588 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8525 - 10402

10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	1510	1	3726	2	N	-0-					26
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	1243	1	3637	2	N	-0-					26
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	1027	1	4463	2	N	-0-					26
01	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					26
02	4480	X	3291	-0-	-1189	-0-	3291	2			N	-0-					26
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	4723	2			N	-0-					26

METS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254594 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10060 - 10502

10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	329	1	813	2	N	-0-					32
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	243	1	711	2	N	-0-					32
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	180	1	781	2	N	-0-					32
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					32
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					32
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					32

RED SOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254711 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9453 - 10837

10	1240	N	933	-0-	-307	-0-	269	1	664	2	N	-0-					163
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	229	1	670	2	N	-0-					163
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	183	1	795	2	N	-0-					163
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					163
02	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					163
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	90	1			73

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254727 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8664 - 10648

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRACE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 255089 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10661 PERF. 8562 - 10564

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	82	1	1524	2	N	-0-					30
11	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	1			N	-0-					30
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	135	1	960	2	N	-0-					30
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	809	2	N	-0-					30
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					30
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	N	-0-					30

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
CUBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257520 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9746 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282279 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9498 - 10064

10	4154	X	1454	-0-	-2700	-0-	1454	2			N	-0-					17
11	3690	X	1824	-0-	-1866	-0-	1824	2			N	-0-					17
12	2883	X	1763	-0-	-1120	-0-	1763	2			N	-0-					17
01	2604	X	956	-0-	-1648	-0-	956	2			N	-0-					17
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					17
*03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2004	2	257	9	N	234	179	1			72

ETOCO, L.P. 255133
ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					267
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					267
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					267
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					267
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					267

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 232169 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 8528 - 10290

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TIMBERSTAR 58 WELL #: 1 RRCID -> 232539 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 8733 - 10696

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5741 RRCID -> 232766 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8416 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61	1			6
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 3501 T RRCID -> 235747 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8275 - 8368

10	5580	X	5319	-0-	-261	-0-	343	1	4976	2	Y	-0-					172
11	5370	X	5047	-0-	-323	-0-	337	1	4710	2	Y	-0-					172
12	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	343	1	4918	2	Y	-0-					172
01	5580	X	4957	-0-	-623	-0-	378	1	4567	2	Y	11					130
							12	9									
02	4732	X	4603	-0-	-129	-0-	290	1	4191	2	Y	111					241
							122	9									
*03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	366	1	5276	2	Y	-0-					241

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248495 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250743 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254734 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8632 - 10496

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254738 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255956 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8580 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643

PAINTED HORSE WELL #: 1 RRCID -> 225331 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 9497 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	21	1	409	2	N	-0-					161
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	N	-0-					161
12	527	N	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					161
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	15	1	278	2	N	-0-					161
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	17	1	352	2	N	-0-					161
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	4					165
							4	9									

TANDAKEE WELL #: 1 RRCID -> 228046 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8894 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-	175	1			32
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	N	-0-					32
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	15	1	246	2	N	-0-					32
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					32
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-					32
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	38	1	702	2	N	-0-					32

AMALADEROS BASIN WELL #: 1 RRCID -> 228090 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9102 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	187	-0-	-61	-0-	6	1	181	2	N	-0-					64
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	5	1	85	2	N	-0-					64
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	N	-0-					64
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	N	-0-					64
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					64
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	10	1	193	2	N	-0-					64

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 242882 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8970 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	2	N	-0-					142
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-					142
12	1271	N	391	-0-	-880	-0-	22	1	369	2	N	-0-					142
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	461	2	N	3					145
							3	9									
02	2800	N	4060	-0-	1260	1260	185	1	3846	2	N	26					171
							29	9									
*03	3100	N	2975	-0-	-125	1135	152	1	2817	2	N	5					176
							6	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SUN DANCER WELL #: 1 RRCID -> 258789 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8996 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1863	-0-	-648	-0-	88	1	1762	2	N	12					58
							13	9									
11	2580	X	2004	-0-	-576	-0-	111	1	1865	2	N	25					83
							28	9									
12	2666	X	1917	-0-	-749	-0-	101	1	1781	2	N	32					115
							35	9									
01	2666	X	1029	-0-	-1637	-0-	51	1	978	2	N	-0-					115
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	92	1	1779	2	N	30					145
							33	9									
*03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	108	1	1932	2	N	2					147
							2	9									

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 225900 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8641 - 10497

10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1090	2	Y	-0-					158
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	16	1	1152	2	Y	10					168
							11	9									
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	16	1	1092	2	Y	-0-					168
*01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1196	2	Y	27					195
							30	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	16	1	996	2	Y	-0-					195
*03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	1093	2	Y	-0-					195

PARMER WELL #: 1 RRCID -> 234405 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8882 - 10780

10	4092	X	3519	-0-	-573	-0-	3519	2			N	-0-					20
11	4020	X	3518	-0-	-502	-0-	3518	2			N	-0-					20
12	4154	X	3934	-0-	-220	-0-	3934	2			N	-0-					20
*01	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					20
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	4	1	3582	2	N	-0-					20
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					20

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	23	1	1722	2	Y	-0-					-0-
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	25	1	1740	2	Y	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	23	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	22	1	1679	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1331	-0-	-321	-0-	20	1	1311	2	Y	-0-					-0-
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	21	1	1646	2	Y	-0-					-0-

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	Y	-0-					103
11	1080	N	903	-0-	-177	-0-	13	1	890	2	Y	-0-					103
12	1302	N	962	-0-	-340	-0-	14	1	948	2	Y	-0-					103
*01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	12	1	915	2	Y	-0-					103
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	12	1	793	2	Y	-0-					103
03	961	N	867	-0-	-94	-0-	11	1	856	2	Y	-0-					103

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					33
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					33
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					33
*01	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					33
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					33
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					33

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MOREAU WELL #: 1 RRCID -> 248238 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8658 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSTON, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 250853 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 8706 - 10969

10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	Y	-0-					77
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	12	1	814	2	Y	-0-					77
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	Y	-0-					77
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	1073	2	Y	-0-					77
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	848	2	Y	-0-					77
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	Y	-0-					77

WILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255190 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8619 - 10862

10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	595	2	N	-0-					99
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	7	1	461	2	N	-0-					99
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					99
*01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	16	1	1254	2	N	43					142
							47	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	-0-					142
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	4					146
							4	9									

ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-					51
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	6	1	402	2	Y	-0-					51
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	6	1	376	2	Y	-0-					51
*01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	4	1	340	2	Y	-0-					51
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					51
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	27	1	2111	2	Y	-0-					51

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

10	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	246	1	3461	2	Y	20	187	1			22
							22	9									
11	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	281	1	3527	2	Y	-0-					22
12	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	314	1	3486	2	Y	-0-					22
*01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	304	1	3791	2	Y	-0-					22
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	293	1	3268	2	Y	-0-					22
03	3937	X	1698	-0-	-2239	-0-	291	1	1128	2	Y	254	190	1			86
							279	9									

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	393	1	6163	2	Y	82	115	1			23
							90	9									
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	392	1	6491	2	Y	33					56
							36	9									
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	408	1	6620	2	Y	50	63	1			43
							55	9									
*01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	400	1	6924	2	Y	67					110
							74	9									
02	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	371	1	5827	2	Y	8	58	1			60
							9	9									
*03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	397	1	6667	2	Y	54	61	1			53
							59	9									

FULLER SWD WELL #: 1 RRCID -> 281980 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4897 - 4956

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOREAU WELL #: 2 RRCID -> 282059 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 8742 - 11058

10	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	43	1	3171	2	Y	110	153	1			31
							121	9									
11	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	43	1	3017	2	Y	43					74
							47	9									
12	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	44	1	2970	2	Y	66	83	1			57
							73	9									
*01	3844	X	3181	-0-	-663	-0-	40	1	3043	2	Y	89					146
							98	9									
02	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	35	1	2240	2	Y	10	77	1			79
							11	9									
03	3348	X	2658	-0-	-690	-0-	33	1	2546	2	Y	72	81	1			70
							79	9									

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 282061 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

10	6262	X	4834	-0-	-1428	-0-	64	1	4770	2	Y	-0-					-0-
11	5940	X	4998	-0-	-942	-0-	70	1	4928	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	69	1	4707	2	Y	-0-					-0-
*01	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	70	1	5361	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4591	-0-	-85	-0-	71	1	4520	2	Y	-0-					-0-
*03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	69	1	5272	2	Y	-0-					-0-

COMPTON WELL #: 2 RRCID -> 282404 COMPL. DATE 01/16/2017 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 9935 - 10942

10	2759	X	2059	-0-	-700	-0-	137	1	1922	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	111	1	2914	2	Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	97	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	100	1	3438	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2065	-0-	-763	-0-	69	1	1996	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	1507	-0-	-1624	-0-	53	1	1453	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 282587 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 8020 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	4851	-0-	-1008	-0-	65	1	4786	2	Y	-0-					101
11	5610	X	4947	-0-	-663	-0-	69	1	4878	2	Y	-0-					101
12	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	67	1	4573	2	Y	-0-					101
*01	5580	X	5282	-0-	-298	-0-	67	1	5128	2	Y	79					180
							87	9									
02	4620	X	4411	-0-	-209	-0-	68	1	4343	2	Y	-0-					180
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	62	1	4804	2	Y	-0-					180

FULLER GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 282824 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8557 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	245	1	5987	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
11	5610	X	5323	-0-	-287	-0-	244	1	5075	2	Y	4					6
							4	9									
12	5704	X	5254	-0-	-450	-0-	255	1	4992	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
*01	6231	X	3490	-0-	-2741	-0-	173	1	3309	2	Y	7					12
							8	9									
02	5628	X	2643	-0-	-2985	-0-	77	1	2566	2	Y	-0-	6	1			6
03	6231	X	4178	-0-	-2053	-0-	181	1	3989	2	Y	7	7	1			6
							8	9									

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 283187 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8702 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	4847	-0-	-1570	-0-	64	1	4738	2	Y	41	57	1			11
							45	9									
11	5880	X	4513	-0-	-1367	-0-	63	1	4431	2	Y	17					28
							19	9									
12	5890	X	4488	-0-	-1402	-0-	65	1	4397	2	Y	24	31	1			21
							26	9									
*01	5890	X	4495	-0-	-1395	-0-	57	1	4402	2	Y	33					54
							36	9									
02	5264	X	3645	-0-	-1619	-0-	56	1	3583	2	Y	5	29	1			30
							6	9									
03	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	54	1	4157	2	Y	26	30	1			26
							29	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 258283 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259381 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8990 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CORGEY WELL #: 1 R RRCID -> 259388 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8872 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263010 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263011 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263012 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 263078 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 9440 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265331 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	16714	-0-	-2878	-0-	370 120	1 9	16224	2	Y	109	154	1			97
11	18960	X	16776	-0-	-2184	-0-	357	1	16419	2	Y	-0-					97
12	19592	X	17959	-0-	-1633	-0-	393 90	1 9	17476	2	Y	82	133	1			46
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	399	1	18024	2	Y	-0-					46
02	15652	X	13825	-0-	-1827	-0-	218	1	13607	2	Y	-0-					46
03	17329	X	17204	-0-	-125	-0-	389 91	1 9	16724	2	Y	83	111	1			18

MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK 57816 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
ENERQUEST CORPORATION 252059
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 252412 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8296 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
FULLER, FULTON WELL #: 1H RRCID -> 185530 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290

10	1364	N	892	-0-	-472	-0-	892	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	364	N	13	-0-	-351	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

TIGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243167 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207

10	2542	X	1079	-0-	-1463	-0-	311	1	768	2	N	-0-					13
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	930	1	2722	2	N	-0-					13
12	3348	X	1251	-0-	-2097	-0-	234	1	1017	2	N	-0-					13
01	3348	X	239	-0-	-3109	-0-	239	2			N	-0-					13
02	3024	X	2982	-0-	-42	-0-	2982	2			N	-0-					13
03	3348	X	925	-0-	-2423	-0-	925	2			N	-0-					13

TIGERS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246165 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DODGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252786 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 9100 - 12273

10	2387	X	295	-0-	-2092	-0-	85	1	210	2	N	-0-					58
11	2820	X	1012	-0-	-1808	-0-	258	1	754	2	N	-0-					58
12	2914	X	490	-0-	-2424	-0-	92	1	398	2	N	-0-					58
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					58
02	952	N	68	-0-	-884	-0-	68	2			N	-0-					58
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					58

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252788 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8262 - 12796

10	3782	X	2697	-0-	-1085	-0-	778	1	1919	2	N	-0-					47
11	3660	X	2748	-0-	-912	-0-	700	1	2048	2	N	-0-					47
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	794	1	3450	2	N	-0-					47
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					47
02	2940	X	2115	-0-	-825	-0-	2115	2			N	-0-					47
03	2852	X	1845	-0-	-1007	-0-	1844	2	1	9	N	1					48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
ASTROS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253029 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8404 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3633	-0-	-800	-0-	1048	1	2585	2	N	-0-					7
11	4290	X	3240	-0-	-1050	-0-	825	1	2415	2	N	-0-					7
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	931	1	4045	2	N	-0-					7
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					7
02	3640	X	2397	-0-	-1243	-0-	2397	2			N	-0-					7
03	3627	X	2338	-0-	-1289	-0-	2338	2			N	-0-					7

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC 631795
SAVELL -A- WELL #: 1H RRCID -> 192212 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SAVELL -C- WELL #: 3H RRCID -> 192215 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

SAVELL WELL #: 2H RRCID -> 193391 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PATZAKIS WELL #: 1 RRCID -> 259380 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 7888 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259386 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262569 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 8150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL WELL #: 1 RRCID -> 263079 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 13925 PERF. 8018 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEUTSCH WELL #: 1 RRCID -> 263082 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 14167 PERF. 8202 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBO WELL #: 1 RRCID -> 263149 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8020 - 13796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265233 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268271 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) //CONT.// 57821 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
BARFIELD-WARD WELL #: 1H RRCID -> 250712 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8251 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	485	-0-	-507	-0-	22	1	463	2	N	-0-					98
11	930	N	442	-0-	-488	-0-	20	1	422	2	N	-0-					98
12	1767	N	103	-0-	-1664	-0-	5	1	98	2	N	-0-					98
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					98
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					98
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					98

MAUD (SMACKOVER) 58401 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BOWIE
RED WATER RESOURCES, INC. 697109
OWEN, J. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042747 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059057 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN, J.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086181 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					286

MAYDELL (WOODBINE) 58619 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
MARTIN FOREE OPERATING II, LLC 528506
CARTER, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 189422 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	5			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY 59553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
MCKAY WELL #: RRCID -> 110710 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6064 - 6072

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2011

MCKINNEY (SMACKOVER) 59662 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CASS
NKC ENERGY, LLC 598367
AHERN, MARY O. WELL #: 2SM RRCID -> 210607 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9092 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-943					Y	-0-					-0-

AHERN, MARY O. WELL #: 1SM RRCID -> 213447 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9111 - 9131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1077					Y	-0-					-0-

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER) 59749 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STARCKE WELL #: A 1 RRCID -> 115666 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10834 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					108
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					108

BEDGOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118211 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10787 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	X	-0-	-0-	-240		-0-					N	-0-					122
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					122

PRICE, LILLIE J. WELL #: 1 RRCID -> 123148 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10766 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	X	38	-0-	-369		-0-	38	2			N	-0-					205
11	32	X	32	-0-	-0-		-0-	32	2			N	-0-					205
12	21	N	21	-0-	-0-		-0-	21	2			N	-0-					205
01	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	2			N	-0-					205
02	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2			N	-0-					205
03	31	N	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					205

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY 712938
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	172	-0-	-758		-0-	172	1			N	-0-					26
11	690	N	-0-	-0-	-690		-0-					N	-0-					26
12	527	N	203	-0-	-324		-0-	203	1			N	-0-					26
01	1031	N	1031	-0-	-0-		-0-	1031	1			N	-0-					26
02	1516	N	1516	-0-	-0-		-0-	1516	1			N	-0-					26
*03	985	N	985	-0-	-0-		-0-	985	1			N	-0-					26

MELROSE, S. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
RIPPY OIL COMPANY //CONT.// 712938
BAKER WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MIDYETT (PETTIT LOWER) 61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP WELL #: 3 RRCID -> 282116 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5994 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	1787	2			N	-0-					158
11	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					158
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					158
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					158
02	1764	N	1355	-0-	-409	-0-	1355	2			N	-0-					158
03	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1557	2	8	9	N	7					165

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER) 61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J. C., SR. WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER) 61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
GUILL, J.C. SR. WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
HUBBARD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF. 10628 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					87
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					87
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					87
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					87
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	613	2			N	-0-					87
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-					87

HUBBARD, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF. 10642 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			N	-0-					165
11	1020	N	895	-0-	-125	-0-	895	2			N	-0-					165
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					165
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					165
02	840	N	678	-0-	-162	-0-	678	2			N	-0-					165
03	992	N	608	-0-	-384	-0-	608	2			N	-0-					165

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 2 RRCID -> 199356 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10203 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	858	X	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	Y	-0-					4
11	930	X	630	-0-	-300	-0-	65	1	564	2	Y	1					5
							1	9									
12	961	X	716	-0-	-245	-0-	66	1	650	2	Y	-0-					5
01	961	X	656	-0-	-305	-0-	57	1	598	2	Y	1					6
							1	9									
02	784	X	505	-0-	-279	-0-	43	1	462	2	Y	-0-					6
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					6

CLOWER WELL #: 3 RRCID -> 199357 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9756 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	29	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	234	-0-	-186	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANGERGA BROS. WELL #: 2 RRCID -> 200397 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9502 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	161	-0-	-2133	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					67
11	2220	X	28	-0-	-2192	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					67
12	2294	X	42	-0-	-2252	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					67
01	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					67
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					67
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					67

BROWN FARM WELL #: 1 RRCID -> 201672 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9620 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 202568 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9618 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1248	-0-	-240	-0-	100	1	1148	2	Y	-0-					5
11	1440	X	1137	-0-	-303	-0-	118	1	1019	2	Y	-0-					5
12	1488	X	1185	-0-	-303	-0-	109	1	1076	2	Y	-0-					5
01	1364	X	974	-0-	-390	-0-	85	1	889	2	Y	-0-					5
02	1120	X	916	-0-	-204	-0-	77	1	839	2	Y	-0-					5
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

CLOWER WELL #: 4 RRCID -> 209603 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10508 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	797	-0-	-164	-0-	64	1	733	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	780	-0-	-30	-0-	81	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	806	X	525	-0-	-281	-0-	46	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	456	-0-	-272	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BREWSTER, A. WELL #: 1 RRCID -> 209823 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9466 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 214328 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9610 - 10613

10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	231	1	2646	2	Y	1					2
							1	9									
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	265	1	2281	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	232	1	2285	2	Y	2					4
							2	9									
01	2263	N	1823	-0-	-440	-0-	159	1	1663	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	2268	N	1493	-0-	-775	-0-	126	1	1366	2	Y	1					1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KANGERGA BROS. WELL #: 3 RRCID -> 215669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9431 - 10631

10	4650	X	4170	-0-	-480	-0-	334	1	3835	2	Y	1					18
							1	9									
11	4500	X	3801	-0-	-699	-0-	395	1	3404	2	Y	2					20
							2	9									
12	4154	X	4148	-0-	-6	-0-	383	1	3765	2	Y	-0-					20
01	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	304	1	3170	2	Y	-0-					20
02	3892	X	2950	-0-	-942	-0-	249	1	2697	2	Y	4					24
							4	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					24

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664

10	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	3	N	-0-					62
11	420	N	213	-0-	-207	-0-	17	1	196	3	N	-0-					62
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	N	3					65
							3	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	N	2					67
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 221446 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10440 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-					135
11	360	N	163	-0-	-197	-0-	13	1	147	3	N	3					138
							3	9									
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					138
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	N	-0-					138
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	216	1	2175	3	N	12					150
							13	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

KANGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3023	-0-	-77	88	242	1	2780	2	Y	1					18
							1	9									
11	2885	X	2797	-0-	-88	-0-	291	1	2504	2	Y	2					20
							2	9									
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	267	1	2630	2	Y	-0-					20
01	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					20
02	2856	X	1942	-0-	-914	-0-	164	1	1774	2	Y	4					24
							4	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					24

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 221973 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10600 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	248	-0-	-217	-0-	20	1	228	3	N	-0-					232
11	450	N	47	-0-	-403	-0-	4	1	43	3	N	-0-					232
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	957	3	N	20					252
							22	9									
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	106	1	1112	3	N	5					257
							6	9									
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	59	1	597	3	N	-0-					257
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					257

KANGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	72	1	825	2	Y	1					18
							1	9									
11	930	N	835	-0-	-95	-0-	87	1	746	2	Y	2					20
							2	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	777	2	Y	-0-					20
01	899	N	800	-0-	-99	-0-	70	1	730	2	Y	-0-					20
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	76	1	819	2	Y	3					23
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	970	-0-	-53	-0-	77	1	886	2	Y	6					38
							7	9									
11	1110	X	626	-0-	-484	-0-	64	1	555	2	Y	6					44
							7	9									
12	1147	X	820	-0-	-327	-0-	75	1	738	2	Y	6					50
							7	9									
01	1147	X	723	-0-	-424	-0-	63	1	658	2	Y	2					52
							2	9									
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	54	1	587	2	Y	3					55
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10195 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	859	-0-	-164	-0-	69	1	786	2	Y	4					23
							4	9									
11	990	N	843	-0-	-147	-0-	87	1	752	2	Y	4					27
							4	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	85	1	832	2	Y	5					32
							6	9									
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	71	1	741	2	Y	1	16	1			17
							1	9									
02	784	N	586	-0-	-198	-0-	49	1	533	2	Y	4					21
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 223260 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10473 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					15
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	4	1	45	3	N	-0-					15
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					15
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	160	1	1841	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	199	1	1712	2	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	182	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1740	-0-	-275	-0-	152	1	1588	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1411	-0-	-381	-0-	119	1	1292	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	94	1	1073	2	Y	1					18
							1	9									
11	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	127	1	1095	2	Y	2					20
							2	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	160	1	1576	2	Y	-0-					20
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	183	1	1910	2	Y	-0-					20
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	135	1	1460	2	Y	4					24
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 223823 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10596 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					57
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	78	1	899	3	N	-0-					57
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	87	1	968	3	N	10					67
							11	9									
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	71	1	745	3	N	3					70
							3	9									
02	924	N	200	-0-	-724	-0-	18	1	182	3	N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1051	-0-	-437	-0-	84	1	966	2	Y	1					18
							1	9									
11	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	110	1	945	2	Y	2					20
							2	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	97	1	956	2	Y	-0-					20
01	1054	N	851	-0-	-203	-0-	74	1	777	2	Y	-0-					20
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	915	2	Y	3					23
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	235	1	2696	2	Y	1					18
							1	9									
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	276	1	2377	2	Y	2					20
							2	9									
12	2728	X	2600	-0-	-128	-0-	240	1	2360	2	Y	-0-					20
01	2945	X	2244	-0-	-701	-0-	196	1	2048	2	Y	-0-					20
02	2464	N	2062	-0-	-402	-0-	174	1	1884	2	Y	4					24
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

KATHERINE WELL #: 4 RRCID -> 225186 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10230 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ANDERSON, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 225197 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10634 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 3 RRCID -> 225315 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASWELL WELL #: 4 RRCID -> 225330 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10584 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

CLOWER WELL #: 9 RRCID -> 225494 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10797 PERF. 9600 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	1927	-0-	-274	-0-	154 10	1 9	1763	2	Y	9					49
11	2040	X	1706	-0-	-334	-0-	177 10	1 9	1519	2	Y	9					58
12	1922	X	1581	-0-	-341	-0-	145 11	1 9	1425	2	Y	10					68
01	1984	X	1726	-0-	-258	-0-	151 2	1 9	1573	2	Y	2	34	1			36
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	1436	2	Y	8					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

BROWN FARM WELL #: 4 RRCID -> 226447 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9640 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1080	X	964	-0-	-116	-0-	100	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	1085	X	979	-0-	-106	-0-	90	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1178	X	857	-0-	-321	-0-	75	1	782	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	660	-0-	-404	-0-	56	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 10 RRCID -> 226448 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9446 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	127	1	1459	2	Y	-0-					2
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	139	1	1193	2	Y	-0-					2
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	109	1	1073	2	Y	-0-					2
01	1581	N	870	-0-	-711	-0-	76	1	793	2	Y	1					3
							1	9									
02	1428	X	1216	-0-	-212	-0-	103	1	1113	2	Y	-0-					3
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

ANDERSON, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 228348 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9716 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	753	-0-	-890	-0-	61	1	689	3	N	3					153
							3	9									
11	1590	X	831	-0-	-759	-0-	66	1	757	3	N	7					160
							8	9									
12	1643	X	678	-0-	-965	-0-	55	1	614	3	N	8					168
							9	9									
01	1302	X	770	-0-	-532	-0-	67	1	703	3	N	-0-					168
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	3	N	-0-					168
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

CHOICE WELL #: 1 RRCID -> 228352 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9570 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	3	3	9	N	3					85
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	543	3	9	9	N	8					93
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					93
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					93
02	504	N	386	-0-	-118	-0-	386	3			N	-0-					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

RIO WELL #: 1 RRCID -> 228353 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9852 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	43	3	47	9	N	43					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

KATHERINE WELL #: 3 RRCID -> 229156 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		948	-0-	948	1712	140	1	796	2	Y	11					19
							12	9									
11	T. A.		186	-0-	186	1898	19	1	164	2	Y	3	13	1			9
							3	9									
12	T. A.		247	-0-	247	2145	22	1	219	2	Y	5					14
							6	9									
01	T. A.		330	-0-	330	2475	29	1	298	2	Y	3	9	1			8
							3	9									
02	2696	X	221	-0-	-2475	-0-	19	1	200	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RAYFORD, BESS WELL #: 2 RRCID -> 229548 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					205
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	205	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	361	3	N	5					94
							6	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	6					100
							7	9									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	N	14					114
							15	9									
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	10	1	254	3	N	5					119
							6	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	271	3	N	5					124
							6	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	322	3	Y	39					40
							43	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	36					76
							40	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	Y	30	93	1			13
							33	9									
01	372	N	57	-0-	-315	-0-	2	1	53	3	Y	2					15
							2	9									
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	8	1	213	3	Y	55					70
							61	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	744	1	276	9	Y	251	176	1			199
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	763	1	2	3	Y	239	344	1			94
							263	9									
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	785	1	190	9	Y	173	173	1			94
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	796	1	223	9	Y	203					297
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	673	1	232	9	Y	211	164	1			344
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					344

CLOWER WELL #: 13 RRCID -> 231166 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1136	-0-	1136	1730	91	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1013	-0-	1013	2743	105	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		368	-0-	368	3111	34	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		466	-0-	466	3577	41	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	4351	X	774	-0-	-3577	-0-	65	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4308	-0-	-838	-0-	173	1	4135	2	Y	-0-					-0-
11	4980	X	4278	-0-	-702	-0-	211	1	4067	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	53	1	4243	2	Y	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	56	1	4651	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1256	-0-	-170	-0-	15	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1191	-0-	-189	-0-	18	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1364	X	1089	-0-	-275	-0-	5	1	1084	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	814	-0-	-550	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	659	-0-	-489	-0-	4	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO WELL #: 2 RRCID -> 233791 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9448 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN FARM WELL #: 2 RRCID -> 234321 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9628 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	115	1	1323	2	N	2					60
							2	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	157	1	1352	2	N	-0-					60
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	137	1	1347	2	N	-0-					60
01	1426	N	879	-0-	-547	-0-	77	1	802	2	N	-0-					60
02	1400	N	1155	-0-	-245	-0-	97	1	1055	2	N	3					63
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234412 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	27	2	Y	4					142
							4	9									
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					142
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					142
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					142
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					142
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 234548 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9884 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	906	-0-	-1171	-0-	73	1	833	2	Y	-0-					1
11	2010	X	328	-0-	-1682	-0-	34	1	293	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	X	1644	-0-	-433	-0-	152	1	1492	2	Y	-0-					1
01	1860	X	868	-0-	-992	-0-	76	1	792	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	952	X	372	-0-	-580	-0-	31	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 234772 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9754 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					125
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	3	28	9	N	25					150
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	3	9	9	N	8					158
01	1643	N	1272	-0-	-371	-0-	1272	3			N	-0-					158
02	1484	N	1095	-0-	-389	-0-	1095	3			N	-0-					158
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

KANGERGA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 238202 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9560 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1705	-0-	-217	-0-	137	1	1567	2	Y	1					18
							1	9									
11	1710	N	1562	-0-	-148	-0-	162	1	1398	2	Y	2					20
							2	9									
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	155	1	1522	2	Y	-0-					20
01	1705	N	1417	-0-	-288	-0-	124	1	1293	2	Y	-0-					20
02	1456	N	1256	-0-	-200	-0-	106	1	1146	2	Y	4					24
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

RIO WELL #: 3 RRCID -> 240430 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1141	3	6	9	N	5					82
11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1020	3	28	9	N	25					107
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	3	1	9	N	1					108
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					108
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					108
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 242310 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9466 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5059	3	62	9	N	56	173	1			118
11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5369	3	63	9	N	57					175
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5670	3	42	9	N	38					213
01	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5464	3	15	9	N	14					227
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3275	3	25	9	N	23	173	1			77
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					77

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	863	-0-	-408	-0-	794	3	69	9	N	63					163
11	1230	X	797	-0-	-433	-0-	754	3	43	9	N	39					202
12	1271	X	844	-0-	-427	-0-	779	3	65	9	N	59	174	1			87
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1853	3	50	9	N	45					132
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1572	3	106	9	N	96					228
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11195 - 11300

10	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-					97
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					97
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					97
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					97
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					97
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					97

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ALFORD, JESSE B. WELL #: 1 RRCID -> 085234 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10397 - 10656

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					96
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	N	1					97
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					97
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					97
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	24	2	19	9	N	17					114
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					114

ALFORD, JESSE B. WELL #: 2 RRCID -> 201571 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10180 - 10706

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10602 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	537	-0-	-796	-0-	517	2	20	9	N	18					158
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1570	2	11	9	N	10					168
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1318	2	2	9	N	2					170
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					170
02	1484	N	1160	-0-	-324	-0-	1160	2			N	-0-					170
*03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					170

MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 232432 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9644 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15774 08/19/2020

SLEDGE WELL #: 1 RRCID -> 232893 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2020

HAMMETT WELL #: 1 RRCID -> 237782 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10326 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	114	-0-	-1002	-0-	114	2			N	-0-					477
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					477
12	961	N	78	-0-	-883	-0-	75	2	3	9	N	3	3	8			477
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					477
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					477
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					477

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CINRON ENERGY, LLC 153512
HURT WELL #: 1 RRCID -> 120479 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10576 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1	1	2270	2	N	16					44
							18	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1	1	1479	2	N	2					46
							2	9									
12	1395	N	1286	-0-	-109	-0-	1	1	1285	2	N	-0-					46
01	1457	N	1193	-0-	-264	-0-	1	1	1192	2	N	-0-					46
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	1	1	989	2	N	-0-					46
03	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1	1	993	2	N	18					64
							20	9									

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	1	1	2774	2	N	40					145
							44	9									
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1	1	1807	2	N	40	160	1			25
							44	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1	1	1571	2	N	27					52
							30	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1	1	1457	2	N	20					72
							22	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1	1	1209	2	N	21					93
							23	9									
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1	1	1213	2	N	22					115
							24	9									

GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PENLEY-ANDERSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218033 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9482 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	2	N	-0-					63
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1	1	1010	2	N	-0-					63
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1	1	1139	2	N	-0-					63
01	1147	N	636	-0-	-511	-0-	1	1	635	2	N	-0-					63
02	952	N	332	-0-	-620	-0-	1	1	331	2	N	-0-					63
03	1147	N	1	-0-	-1146	-0-	1	1			N	-0-					63

GRAMLING WELL #: 2 RRCID -> 220584 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10463 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
COPELAND WELL #: 1 RRCID -> 222106 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					49
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	N	18					131
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	622	2	10	9	N	9					140
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	353	2	14	9	N	13					153
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	433	2	17	9	N	15					168
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	2	17	9	N	15					183
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	199	2	55	9	N	50					233

WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	89	2	8	9	N	7					127
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	71	2	14	9	N	13					140
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	80	2	22	9	N	20					160
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					160
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	64	2	9	9	N	8					168
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	70	2	19	9	N	17					185

JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					40
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					40
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					40
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					40
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			Y	-0-					40
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					40

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					54
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					54
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					54
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					54
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					54
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					54

PRIOR GU WELL #: 2 RRCID -> 208904 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					49
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2					51
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					52
01	620	N	485	-0-	-135	-0-	482	2	3	9	Y	3					55
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5					60
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	2	11	9	Y	10					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
11	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			Y	-0-					4
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					4
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					4
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					4

MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

PRIOR, W.P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					58
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					58
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					58
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	128	2	8	9	Y	7					65
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					65
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			Y	-0-					65

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					119
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					119
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					119
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					119
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			Y	-0-					119
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					119

KINGWOOD RESOURCES, INC. 467255
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					27
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					27
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					27
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					27
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					27

LARGO OIL COMPANY 486640
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 110669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9698 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					70
11	300	N	177	-0-	-123	-0-	177	2			N	-0-					70
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					70
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					70
*02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					70
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					70

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
KANGERGA WELL #: 2 RRCID -> 111676 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10441 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	167	1			27
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					27
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					27
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					27

DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 111891 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10440 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					89
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					89
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					89
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					89
*02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					89
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89

SEARS WELL #: 1 RRCID -> 114673 COMPL. DATE 10/14/1990 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9564 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					30
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	32	2	10	9	N	9					39
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					42
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					42
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					42
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					42

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	437	-0-	-1237	-0-	437	2			N	-0-					38
11	990	N	451	-0-	-539	-0-	451	2			N	-0-					38
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					38
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					38
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	947	2	1	9	N	1					39
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	287	-0-	-395	-0-	287	2			N	-0-					39
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					39
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					39
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					39
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					39
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					39

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					32
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					32
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					32
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					32
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					32
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					32

CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					47
11	2880	X	1804	-0-	-1076	-0-	1780	2	24	9	N	22					69
12	2852	X	1615	-0-	-1237	-0-	1615	2			N	-0-					69
01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	1262	2	11	9	N	10					79
02	1568	X	554	-0-	-1014	-0-	509	2	45	9	N	41					120
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY //CONT.// 486640
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1238	-0-	-622	-0-	1238	2			N	-0-					15
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					15
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					15
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					15
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					15
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					25
11	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					25
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					25
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	1956	2			N	-0-					25
*02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					25
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					25

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 185528 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					73
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					73
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					73
*02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					73
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					73

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES WELL #: 1 RRCID -> 102620 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10501 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					94
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					94
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					94
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					94
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					94
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					94

RIVES, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 246053 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10800 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					9
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	481	2			N	-0-					9
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					9
01	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					9
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	322	2			N	-0-					9
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					9

SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 249418 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9416 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					21
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					21
12	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					21
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					21
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	2			N	-0-					21
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					21

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	46	1	451	2	Y	-0-			22
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	47	1	461	2	Y	-0-			22
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	Y	-0-			22
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	51	1	479	2	Y	-0-			22
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	34	1	325	2	Y	-0-			22
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	2	Y	-0-			22

BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

HERGESHEIMER, FAY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097612 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			38
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	106	1	1032	2	Y	-0-			-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	109	1	1031	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	110	1	1026	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	742	-0-	-294	-0-	71	1	671	2	Y	-0-			-0-
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	108	1	1040	2	Y	-0-			-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	27	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	41	1	400	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	35	1	335	2	Y	-0-			-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	38	1	361	2	Y	-0-			-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 1 RRCID -> 193863 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	49	1	483	2	Y	-0-					56
11	720	N	572	-0-	-148	-0-	53	1	519	2	Y	-0-					56
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	Y	-0-					56
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	71	1	669	2	Y	-0-					56
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	47	1	443	2	Y	-0-					56
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	71	1	689	2	Y	-0-					56

MARKEY #2 WELL #: 1 RRCID -> 195739 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	46	1	448	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	45	1	431	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	43	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	118	-0-	-358	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					-0-
*03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 196564 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196919 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	113	1	1109	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1325	-0-	-235	-0-	124	1	1201	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1356	-0-	-132	-0-	129	1	1227	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	116	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	710	-0-	-634	-0-	68	1	642	2	Y	-0-					-0-
*03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	140	1	1353	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 197475 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	105 136	1 9	1030	2	Y	124	176	1			35
11	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	118 66	1 9	1144	2	Y	60	90	1			5
12	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	108 64	1 9	1028	2	Y	58	41	1			22
01	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	117 15	1 9	1093	2	Y	14	32	1			4
02	1428	X	698	-0-	-730	-0-	64 31	1 9	603	2	Y	28	24	1			8
03	1364	X	1168	-0-	-196	-0-	108 15	1 9	1045	2	Y	14	13	1			9

LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	50	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	50	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	44	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	47	1	458	2	Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10475 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					92
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					92
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					92
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					92
02	1932	N	1601	-0-	-331	-0-	1601	2			N	-0-					92
03	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					92

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200991 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9460 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	24	1	231	2	Y	-0-			68
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	2	Y	-0-			68
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	2	Y	-0-			68
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	2	Y	-0-			68
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	25	1	240	2	Y	-0-			68
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	Y	-0-			68

PARROTT WELL #: 1 RRCID -> 201346 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 9610 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	87	1	851	2	Y	-0-			78
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	85	1	827	2	Y	-0-			78
12	961	N	895	-0-	-66	-0-	85	1	810	2	Y	-0-			78
01	930	N	883	-0-	-47	-0-	85	1	798	2	Y	-0-			78
02	812	N	697	-0-	-115	-0-	67	1	630	2	Y	-0-			78
03	899	N	770	-0-	-129	-0-	72	1	698	2	Y	-0-			78

ALLEN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 201717 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9480 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	2	Y	-0-			70
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	142	1	1374	2	Y	-0-			70
12	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	138	1	1309	2	Y	-0-			70
01	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-			70
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	142	1	1341	2	Y	-0-			70
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	139	1	1347	2	Y	-0-			70

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	54	1	533	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	275	-0-	-235	-0-	26	1	249	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	41	1	389	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	472	-0-	-117	-0-	46	1	426	2	Y	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	Y	-0-			-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	2	Y	-0-			70
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	40	1	390	2	Y	-0-			70
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	42	1	397	2	Y	-0-			70
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	2	Y	-0-			70
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	38	1	364	2	Y	-0-			70
*03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	Y	-0-			70

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MARKEY #2 WELL #: 2 RRCID -> 203003 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9562 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	X	826	-0-	-0-	-0-	77	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	524	-0-	-256	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	879	X	879	-0-	-0-	-0-	84	1	795	2	Y	-0-					-0-
01	837	X	773	-0-	-64	-0-	75	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	611	-0-	-145	-0-	58	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	713	-0-	-155	-0-	67	1	646	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 203004 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					122
11	450	N	122	-0-	-328	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					122
12	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					122
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	397	2	Y	-0-					122
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					122
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					122

MARKEY #2 WELL #: 4 RRCID -> 203022 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9460 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 203788 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	369	-0-	-282	-0-	34	1	335	2	Y	-0-					149
11	780	N	429	-0-	-351	-0-	40	1	389	2	Y	-0-					149
12	527	N	403	-0-	-124	-0-	37	1	355	2	Y	10	92	1			67
							11	9									
01	372	N	243	-0-	-129	-0-	23	1	220	2	Y	-0-					67
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					67
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					67

STINGRAY WELL #: 1 RRCID -> 203794 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10210 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	35	1	342	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	35	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2020

LANDON WELL #: 4 RRCID -> 203795 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9634 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 3 RRCID -> 203796 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	626	-0-	-1854	-0-	58	1	568	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	694	-0-	-1616	-0-	65	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	2201	X	633	-0-	-1568	-0-	60	1	573	2	Y	-0-					-0-
01	1147	X	586	-0-	-561	-0-	57	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	383	-0-	-261	-0-	37	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	362	-0-	-258	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #2 WELL #: 7 RRCID -> 203799 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 3 RRCID -> 203893 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616

10	558	N	497	-0-	-61	-0-	46	1	451	2	Y	-0-					45
11	570	N	350	-0-	-220	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					45
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					45
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					45
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					45
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	44	1	422	2	Y	-0-					45

MARKEY #2 WELL #: 6 RRCID -> 204890 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 2 RRCID -> 204906 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 205026 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 205767 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10584 - 10780

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 206198 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735

10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	76	1	746	2	Y	-0-					47
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	59	1	576	2	Y	-0-					47
12	744	N	115	-0-	-629	-0-	11	1	104	2	Y	-0-					47
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	79	1	737	2	Y	-0-					47
02	588	N	2	-0-	-586	-0-	2	2			Y	-0-					47
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					47

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206347 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7404 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 206496 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9416 - 10665

10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	2	Y	-0-			31
11	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	102	1	990	2	Y	-0-			31
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	173	1	1646	2	Y	-0-			31
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	161	1	1509	2	Y	-0-			31
02	1008	N	388	-0-	-620	-0-	37	1	351	2	Y	-0-			31
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206942 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9400 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 1 RRCID -> 207207 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10664

10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	142	1	1387	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	101	1	982	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	140	1	1327	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	138	1	1294	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	Y	-0-			-0-
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	126	1	1220	2	Y	-0-			-0-

VIPER #2 WELL #: 1 RRCID -> 207313 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9409 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 5 RRCID -> 207318 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9512 - 10697

10	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	107	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	120	1	1169	2	Y	-0-			-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	130	1	1239	2	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	110	1	1033	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1049	-0-	-155	-0-	100	1	949	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	124	1	1199	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 207319 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9439 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	98	1	963	2	Y	-0-					100
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	102	1	987	2	Y	-0-					100
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	115	1	1088	2	Y	5	78	1			27
							6	9									
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	118	1	1105	2	Y	-0-					27
02	1008	N	617	-0-	-391	-0-	59	1	558	2	Y	-0-					27
03	1178	N	472	-0-	-706	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207764 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9533 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	36	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 208479 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9467 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	155	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	138	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	143	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	149	1	1392	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1197	-0-	-175	-0-	114	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	127	1	1223	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 8 RRCID -> 208481 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9554 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	81	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	89	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	88	1	832	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	83	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	571	-0-	-325	-0-	55	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	57	1	552	2	Y	-0-					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 208482 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9462 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

MARKEY #2 WELL #: 9 RRCID -> 208485 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	594	-0-	-119	-0-	55	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	49	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	463	-0-	-157	-0-	44	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	455	-0-	-134	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	86	1	816	2	Y	-0-					-0-
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	124	1	1202	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MODISETTE WELL #: 1 RRCID -> 209581 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MARKEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 209855 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	165	1	1616	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	149	1	1441	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1584	-0-	-431	-0-	151	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1550	-0-	-217	-0-	150	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1153	-0-	-1563	-0-	110	1	1043	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1416	-0-	-351	-0-	133	1	1283	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 5 RRCID -> 209856 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9432 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 2 RRCID -> 211639 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9427 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	64	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	369	-0-	-840	-0-	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	94	1	883	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	49	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 211640 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9464 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	138	1	1345	2	Y	-0-					107
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	134	1	1302	2	Y	-0-					107
12	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	132	1	1252	2	Y	-0-					107
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	145	1	1353	2	Y	-0-					107
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	131	1	1242	2	Y	-0-					107
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	185	1	1787	2	Y	-0-					107

VIPER #2 WELL #: 3 RRCID -> 211641 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9423 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 2 RRCID -> 211747 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7450 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	929	-0-	-714	-0-	86	1	843	2	Y	-0-					188
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	126	1	1225	2	Y	-0-					188
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	103	1	979	2	Y	1	159	1			30
							1	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	108	1	1007	2	Y	-0-					30
02	1260	N	658	-0-	-602	-0-	63	1	595	2	Y	-0-					30
03	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	96	1	927	2	Y	-0-					30

CRIM WELL #: 4 RRCID -> 211828 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9596 - 10640

10	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	109	1	1069	2	Y	-0-					31
11	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	107	1	1034	2	Y	-0-					31
12	1178	X	1001	-0-	-177	-0-	95	1	906	2	Y	-0-					31
01	1178	X	1173	-0-	-5	-0-	113	1	1060	2	Y	-0-					31
02	1064	N	482	-0-	-582	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					31
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	119	1	1145	2	Y	-0-					31

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 212318 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9618 - 10664

10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	225	1	2197	2	Y	33	45	1			9
							36	9									
11	2610	N	2441	-0-	-169	-0-	216	1	2095	2	Y	118	120	1			7
							130	9									
12	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	222	1	2109	2	Y	179	122	1			64
							197	9									
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	233	1	2181	2	Y	319	341	1			42
							351	9									
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	182	1	1726	2	Y	228	203	1			67
							251	9									
03	2542	N	2494	-0-	-48	-0-	225	1	2175	2	Y	85	94	1			58
							94	9									

KING WELL #: 1 RRCID -> 212606 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9576 - 10732

10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	29	1	284	2	Y	35	55	1			8
							39	9									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	287	2	Y	13	21	1			-0-
							14	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	566	2	Y	51	34	1			17
							56	9									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	289	2	Y	11	25	1			3
							12	9									
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	367	2	Y	30	25	1			8
							33	9									
03	682	N	233	-0-	-449	-0-	21	1	201	2	Y	10	12	1			6
							11	9									

LANDON WELL #: 9 RRCID -> 212943 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9802 - 10693

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #2 WELL #: 1 RRCID -> 212964 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9584 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	118	1	1152	2	Y	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	107	1	1017	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	118	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	661	-0-	-627	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	100	1	967	2	Y	-0-					-0-

WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 213091 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9481 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1053	-0-	-807	-0-	98	1	955	2	Y	-0-					19
11	1890	X	868	-0-	-1022	-0-	81	1	787	2	Y	-0-					19
12	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	192	1	1828	2	Y	-0-					19
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	213	1	1996	2	Y	-0-					19
02	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	143	1	1353	2	Y	-0-					19
03	2015	X	1403	-0-	-612	-0-	132	1	1271	2	Y	-0-					19

VIPER #1 WELL #: 1 RRCID -> 213119 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9404 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 2 RRCID -> 213144 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9548 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	178	1	1737	2	Y	142	196	1			39
							156	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	170	1	1649	2	Y	69	102	1			6
							76	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	165	1	1567	2	Y	82	58	1			30
							90	9									
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1227	2	Y	39	62	1			7
							43	9									
02	1876	X	986	-0-	-890	-0-	87	1	825	2	Y	67	56	1			18
							74	9									
03	2077	X	1314	-0-	-763	-0-	119	1	1152	2	Y	39	36	1			21
							43	9									

HARDY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213622 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10558 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 7 RRCID -> 213841 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	128	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	120	1	1165	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	127	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1363	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	115	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	1343	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 10 RRCID -> 214366 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1048	-0-	-502	-0-	97	1	951	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1196	-0-	-184	-0-	112	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	115	1	1090	2	Y	-0-					-0-
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	112	1	1046	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	109	1	1033	2	Y	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	115	1	1111	2	Y	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 5 RRCID -> 214695 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 5 RRCID -> 214829 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COBRA #1 WELL #: 3 RRCID -> 214835 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7184 - 10792

10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	210	1	1443	2	Y	126	159	1			44
							139	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	200	1	1357	2	Y	100					144
							110	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	231	1	1601	2	Y	97	151	1			90
							107	9									
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	227	1	1547	2	Y	89	159	1			20
							98	9									
02	1568	N	1283	-0-	-285	-0-	167	1	1050	2	Y	60					80
							66	9									
03	1953	N	1933	-0-	-20	-0-	225	1	1576	2	Y	120	173	1			27
							132	9									

VIPER #2 WELL #: 16 RRCID -> 214944 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9418 - 10667

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KANGERGA-DEVOS WELL #: 2 RRCID -> 215281 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9464 - 10634

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 215516 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	113	1	1103	2	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	105	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	88	1	840	2	Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	729	-0-	-363	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	897	-0-	-312	-0-	84	1	813	2	Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 14 RRCID -> 215562 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9424 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	86	-0-	-317	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	92	-0-	-118	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 216050 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9666 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2950	X	1422	-0-	-1528	-0-	132	1	1290	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2057	-0-	-793	-0-	192	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	265	1	2519	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	164	1	1539	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1729	-0-	-203	-0-	165	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1704	-0-	-714	-0-	160	1	1544	2	Y	-0-					-0-

BRIGHTWELL GU WELL #: 1 RRCID -> 216075 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10582 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2028	-0-	-421	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	135	1	1808	2	Y	73	1	8			72
							80	9									
12	1736	X	1559	-0-	-177	-0-	97	1	1461	2	Y	1	50	1			23
							1	9									
01	2015	X	1680	-0-	-335	-0-	106	1	1528	2	Y	42	1	8			64
							46	9									
02	1876	X	843	-0-	-1033	-0-	87	1	756	2	Y	-0-					64
03	2077	X	1416	-0-	-661	-0-	158	1	1257	2	Y	1	1	8			64
							1	9									

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 216276 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9392 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

MARKEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 216493 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9540 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	103	1	1003	2	Y	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	122	1	1187	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2020

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GENTRY C GU WELL #: 1 RRCID -> 217278 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9572 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	861	-0-	-255	-0-	80	1	781	2	N	-0-					43
11	1560	N	763	-0-	-797	-0-	71	1	692	2	N	-0-					43
12	1147	N	901	-0-	-246	-0-	86	1	815	2	N	-0-					43
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	73	1	682	2	N	-0-					43
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-					43
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	102	1	985	2	N	-0-					43

COBRA #1 WELL #: 11 RRCID -> 217370 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9564 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	134	1	1307	2	Y	-0-					-0-
11	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	115	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	108	1	1023	2	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1004	-0-	-422	-0-	97	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	505	-0-	-783	-0-	48	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	877	-0-	-549	-0-	82	1	795	2	Y	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	35	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	35	1	323	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	Y	-0-					40
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	-0-					40
12	589	N	235	-0-	-354	-0-	10	1	92	2	Y	121	87	1			74
							133	9									
01	310	N	90	-0-	-220	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					74
02	308	N	174	-0-	-134	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					74
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					74

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LANDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 218565 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9434 - 10656

10	1891	N	1370	-0-	-521	-0-	127	1	1243	2	Y	-0-					115
11	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	148	1	1431	2	Y	5					120
							6	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	141	1	1336	2	Y	13	107	1			26
							14	9									
01	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	111	1	1042	2	Y	-0-					26
02	1484	N	1132	-0-	-352	-0-	108	1	1024	2	Y	-0-					26
03	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	122	1	1175	2	Y	-0-					26

VIPER #1 WELL #: 4 RRCID -> 218720 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9428 - 10692

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 219166 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10500 - 10690

10	1023	N	835	-0-	-188	-0-	835	2			N	-0-					25
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					25
12	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					25
01	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	2			N	-0-					25
02	1008	N	502	-0-	-506	-0-	502	2			N	-0-					25
*03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	12	1	1296	2	N	-0-					25

ALLEN, DAVID WELL #: 7 RRCID -> 219291 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9431 - 10651

10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	114	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	109	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	119	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	1156	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	100	1	949	2	Y	-0-					-0-
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 7 RRCID -> 219385 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9570 - 10658

10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	155	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	152	1	1477	2	Y	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	162	1	1542	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
02	1512	N	763	-0-	-749	-0-	73	1	690	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	187	1	1808	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 2 RRCID -> 219510 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9408 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23 326	1 9	221	2	Y	296	248	1			48
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	2	Y	-0-	48	1			-0-
12	248	N	227	-0-	-21	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	22	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #2 WELL #: 10 RRCID -> 219545 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9474 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRIM WELL #: 8 RRCID -> 219560 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9418 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	106	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1509	-0-	-291	-0-	141	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1288	-0-	-510	-0-	123	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	103	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	942	-0-	-458	-0-	90	1	852	2	Y	-0-					-0-
*03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	134	1	1299	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219564 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9472 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	1233	-0-	-69	-0-	114	1	1119	2	Y	-0-					26
11	1230	X	1072	-0-	-158	-0-	100	1	972	2	Y	-0-					26
12	1271	X	1142	-0-	-129	-0-	109	1	1033	2	Y	-0-					26
01	1271	X	966	-0-	-305	-0-	93	1	873	2	Y	-0-					26
02	1120	X	831	-0-	-289	-0-	79	1	752	2	Y	-0-					26
03	1240	X	865	-0-	-375	-0-	81	1	784	2	Y	-0-					26

VIPER #3 WELL #: 3 L RRCID -> 220235 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9422 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	17	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 13 RRCID -> 220321 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9448 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	21	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	134	-0-	-176	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					-0-
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

MARKEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 220433 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9524 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1563	-0-	-235	-0-	145	1	1418	2	Y	-0-			-0-
11	1650	N	1186	-0-	-464	-0-	111	1	1075	2	Y	-0-			-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	178	1	1695	2	Y	-0-			-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	239	1	2240	2	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	128	1	1216	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1252	-0-	-608	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 14 RRCID -> 220434 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9666 - 10760

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARKEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 220606 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9542 - 10800

10	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	96	1	937	2	Y	-0-			-0-
11	1230	N	894	-0-	-336	-0-	84	1	810	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	721	-0-	-426	-0-	69	1	652	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	92	1	864	2	Y	-0-			-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	97	1	923	2	Y	-0-			-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	101	1	973	2	Y	-0-			-0-

CRIM WELL #: 6 RRCID -> 220769 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9430 - 10636

10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	71	1	695	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	541	-0-	-479	-0-	51	1	490	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	895	-0-	-221	-0-	85	1	810	2	Y	-0-			-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	94	1	881	2	Y	-0-			-0-
02	1008	X	951	-0-	-57	-0-	91	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	899	X	678	-0-	-221	-0-	64	1	614	2	Y	-0-			-0-

COBRA #1 WELL #: 7 RRCID -> 220770 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10736

10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	119	1	1168	2	Y	-0-			-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	145	1	1410	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	125	1	1187	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	120	1	1121	2	Y	-0-			-0-
02	1456	X	1056	-0-	-400	-0-	101	1	955	2	Y	-0-			-0-
03	1612	X	1156	-0-	-456	-0-	108	1	1048	2	Y	-0-			-0-

TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692

10	496	N	400	-0-	-96	-0-	37	1	363	2	N	-0-			29
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	30	1	293	2	N	-0-			29
12	465	N	370	-0-	-95	-0-	35	1	335	2	N	-0-			29
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	31	1	288	2	N	-0-			29
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	18	1	170	2	N	-0-			29
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	87	1	842	2	N	-0-			29

GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10492 - 10798

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	909	-0-	-114	-0-	84	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	79	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	855	-0-	-137	-0-	81	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	105	1	1013	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221321 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9966 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	186	1	1820	2	N	-0-					25
11	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	181	1	1759	2	N	-0-					25
12	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	188	1	1784	2	N	-0-					25
01	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	188	1	1757	2	N	-0-					25
02	1820	N	1537	-0-	-283	-0-	147	1	1390	2	N	-0-					25
03	1984	N	1663	-0-	-321	-0-	156	1	1507	2	N	-0-					25

CRIM WELL #: 5 RRCID -> 221596 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9522 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	123	1	1199	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1181	-0-	-319	-0-	110	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	754	-0-	-796	-0-	72	1	682	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	441	-0-	-892	-0-	43	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	117	-0-	-975	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	89	-0-	-655	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221774 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9516 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1758	-0-	-226	-0-	163	1	1594	2	N	1	1	8			49
							1	9									
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	167	1	1625	2	N	-0-					49
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	168	1	1597	2	N	1	1	8			49
							1	9									
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	179	1	1673	2	N	1	1	8			49
							1	9									
02	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	115	1	1092	2	N	-0-					49
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	215	1	2084	2	N	1	1	8			49
							1	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	996	-0-	-337	-0-	92	1	904	2	N	-0-					97
11	960	N	708	-0-	-252	-0-	66	1	642	2	N	-0-					97
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	113	1	1073	2	N	1	1	8			97
							1	9									
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	130	182	1			45
							143	9									
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	711	2	N	-0-					45
03	1178	N	808	-0-	-370	-0-	76	1	732	2	N	-0-					45

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 222303 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10584 - 10827

10	155	N	83	-0-	-72	-0-	25	1	58	2	N	-0-					30
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	52	2	N	-0-					30
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					30
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	N	-0-					30
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					30
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	2	N	-0-					30

WYLIE WELL #: 6 RRCID -> 222377 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712

10	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	103	1	1007	2	Y	-0-					40
11	1230	N	1046	-0-	-184	-0-	98	1	948	2	Y	-0-					40
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	101	1	956	2	Y	-0-					40
01	1116	N	679	-0-	-437	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					40
02	980	N	216	-0-	-764	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					40
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	88	1	849	2	Y	-0-					40

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 222631 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

LANDON WELL #: 11 RRCID -> 224710 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506

10	2387	X	2188	-0-	-199	-0-	203	1	1985	2	Y	-0-					-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	236	1	2294	2	Y	-0-					-0-
12	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	222	1	2111	2	Y	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	311	1	2907	2	Y	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	226	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*03	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	262	1	2528	2	Y	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 225012 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715

10	1767	X	336	-0-	-1431	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					189
11	1710	X	335	-0-	-1375	-0-	31	1	304	2	Y	-0-					189
12	1767	X	1073	-0-	-694	-0-	102	1	971	2	Y	-0-					189
01	1023	X	506	-0-	-517	-0-	49	1	457	2	Y	-0-					189
02	924	X	344	-0-	-580	-0-	33	1	311	2	Y	-0-					189
*03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	117	1	1135	2	Y	-0-					189

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WYLIE WELL #: 12 RRCID -> 225267 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	481	2	Y	-0-					27
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	338	2	Y	-0-					27
12	868	N	594	-0-	-274	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					27
01	527	N	97	-0-	-430	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					27
02	336	N	38	-0-	-298	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					27
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	-0-					27

KANGERGA "A" WELL #: 1 RRCID -> 225432 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227255 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588

10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	111	1	1085	2	N	-0-					67
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	886	2	N	-0-					67
12	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	96	1	908	2	N	-0-					67
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	96	1	897	2	N	-0-					67
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	89	1	841	2	N	-0-					67
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	91	1	875	2	N	-0-					67

MILLER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 227773 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804

10	1240	N	250	-0-	-990	-0-	23	1	227	2	Y	-0-					26
11	960	N	210	-0-	-750	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					26
12	403	N	183	-0-	-220	-0-	17	1	166	2	Y	-0-					26
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					26
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					26
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	11	1	103	2	Y	-0-					26

BRIGHTWELL GU WELL #: 2 RRCID -> 227974 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834

10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	98	1	1580	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
11	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	75	1	1001	2	Y	-0-					115
12	1333	X	920	-0-	-413	-0-	57	1	863	2	Y	-0-	115	1			-0-
01	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	97	1	1412	2	Y	40					40
							44	9									
02	1512	X	373	-0-	-1139	-0-	39	1	334	2	Y	-0-					40
03	1674	X	531	-0-	-1143	-0-	59	1	472	2	Y	-0-					40

AMERICAN LIBERTY WELL #: 1 RRCID -> 228128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600

10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	122	1	1198	2	Y	34	48	1			9
							37	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	14	22	1			1
							15	9									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	99	1	941	2	Y	36	24	1			13
							40	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	31	39	1			5
							34	9									
02	1232	X	497	-0-	-735	-0-	42	1	400	2	Y	50	41	1			14
							55	9									
03	1364	X	1252	-0-	-112	-0-	114	1	1101	2	Y	34	29	1			19
							37	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
AMERICAN LIBERTY WELL #: A 1 RRCID -> 228130 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10150 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 1 RRCID -> 228626 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					38
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					38
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					38
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					38
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					38

VIPER #2 WELL #: 9 RRCID -> 228903 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	407	-0-	-151	-0-	38	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	42	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	536	X	536	-0-	-0-	-0-	51	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	444	X	444	-0-	-0-	-0-	43	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	249	-0-	-171	-0-	24	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	33	1	320	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 228969 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	187	1	1829	2	Y	-0-					-0-
11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	178	1	1729	2	Y	-0-					-0-
12	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	187	1	1775	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	1508	-0-	-507	-0-	146	1	1362	2	Y	-0-					-0-
02	1820	X	1681	-0-	-139	-0-	161	1	1520	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	169	1	1631	2	Y	-0-					-0-

AMERICAN LIBERTY WELL #: 2 RRCID -> 228970 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9550 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	148	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	141	1	1367	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	136	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	152	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	634	-0-	-794	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
*03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	162	1	1569	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

VIPER #3 WELL #: 6 C RRCID -> 229105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HARDY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 229126 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10532 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	692	-0-	-362	-0-	692	2			N	-0-					18
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					18
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					18
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			N	-0-					18
02	784	N	261	-0-	-523	-0-	261	2			N	-0-					18
*03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	807	2	N	-0-					18

KANGERGA 2 WELL #: 5 RRCID -> 229149 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 7406 - 10700

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIPER #2 WELL #: 6 RRCID -> 229150 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9652 - 10674

10	1922	X	1107	-0-	-815	-0-	103	1	1004	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	917	-0-	-913	-0-	86	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	943	-0-	-1041	-0-	90	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	897	-0-	-1087	-0-	87	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	92	1	888	2	Y	-0-					-0-

MARKEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 229498 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9600 - 10787

10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	102	1	1001	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	109	1	1059	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	111	1	1039	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	686	-0-	-406	-0-	66	1	620	2	Y	-0-					-0-
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	119	1	1152	2	Y	-0-					-0-

DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					16
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					16
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	22	1	208	2	Y	-0-					16
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	Y	-0-					16
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	17	1	161	2	Y	-0-					16
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	2	Y	-0-					16

KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26

RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496

10	1736	X	1416	-0-	-320	-0-	131	1	1285	2	N	-0-					13
11	1650	X	1471	-0-	-179	-0-	137	1	1334	2	N	-0-					13
12	1705	X	1043	-0-	-662	-0-	99	1	944	2	N	-0-					13
01	1705	X	765	-0-	-940	-0-	74	1	691	2	N	-0-					13
02	1372	N	825	-0-	-547	-0-	79	1	746	2	N	-0-					13
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	87	1	836	2	N	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1291	-0-	-197	-0-	120	1	1171	2	Y	-0-					26
11	2010	X	1715	-0-	-295	-0-	160	1	1555	2	Y	-0-					26
12	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	159	1	1509	2	Y	-0-					26
01	2077	X	1672	-0-	-405	-0-	161	1	1511	2	Y	-0-					26
02	1596	X	749	-0-	-847	-0-	72	1	677	2	Y	-0-					26
*03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	181	1	1748	2	Y	-0-					26

CRIM WELL #: 3 RRCID -> 230819 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9404 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1734	-0-	-64	-0-	161	1	1573	2	Y	-0-					122
11	1740	X	1703	-0-	-37	-0-	159	1	1544	2	Y	-0-					122
12	1798	X	1550	-0-	-248	-0-	148	1	1402	2	Y	-0-					122
01	1798	X	1492	-0-	-306	-0-	144	1	1348	2	Y	-0-					122
02	1596	N	1281	-0-	-315	-0-	122	1	1159	2	Y	-0-					122
03	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	136	1	1316	2	Y	-0-					122

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 231377 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9472 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1373	-0-	-53	-0-	127	1	1246	2	Y	-0-					28
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	135	1	1311	2	Y	-0-					28
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	159	1	1509	2	Y	-0-					28
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	175	1	1635	2	Y	-0-					28
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	129	1	1221	2	Y	-0-					28
03	1674	X	1417	-0-	-257	-0-	133	1	1284	2	Y	-0-					28

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 1 RRCID -> 231773 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9644 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	19	1	182	2	Y	-0-					27
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					27
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					27
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	2	Y	-0-					27
02	224	N	101	-0-	-123	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					27
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	12	1	119	2	Y	-0-					27

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	92	1	905	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	108	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	90	1	840	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	636	-0-	-428	-0-	61	1	575	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	83	1	798	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	121	1	1184	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	120	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	162	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	749	-0-	-455	-0-	72	1	677	2	N	-0-					-0-
*03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	196	1	1894	2	N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	592	-0-	-214	-0-	55	1	537	2	N	-0-					20
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	89	1	865	2	N	-0-					20
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	50	1	477	2	N	-0-					20
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	70	1	653	2	N	-0-					20
02	728	N	488	-0-	-240	-0-	47	1	441	2	N	-0-					20
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	60	1	577	2	N	-0-					20

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2607	-0-	-28	-0-	242	1	2365	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	258	1	2499	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	295	1	2805	2	Y	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	294	1	2749	2	Y	12	10	1			2
							13	9									
02	2576	X	2476	-0-	-100	-0-	228	1	2158	2	Y	82	62	1			22
							90	9									
03	3100	X	1859	-0-	-1241	-0-	170	1	1645	2	Y	40	37	1			25
							44	9									

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	118	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	1109	-0-	-841	-0-	104	1	1005	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	981	-0-	-1034	-0-	93	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	911	-0-	-1104	-0-	88	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	833	-0-	-483	-0-	80	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	979	-0-	-292	-0-	92	1	887	2	Y	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1152	-0-	-212	-0-	107	1	1045	2	Y	-0-					-0-
11	1440	X	1277	-0-	-163	-0-	119	1	1158	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	117	1	1114	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1246	-0-	-242	-0-	120	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	1091	-0-	-113	-0-	104	1	987	2	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	101	1	974	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	133	1	1297	2	N	-0-					25
11	1410	N	1207	-0-	-203	-0-	113	1	1094	2	N	-0-					25
12	1488	N	1251	-0-	-237	-0-	119	1	1132	2	N	-0-					25
01	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	102	1	957	2	N	-0-					25
02	1120	N	422	-0-	-698	-0-	40	1	382	2	N	-0-					25
*03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	119	1	1147	2	N	-0-					25

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7335 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1732	-0-	-1492	-0-	157	1	1531	2	N	40					99
							44	9									
11	3120	X	1826	-0-	-1294	-0-	167	1	1620	2	N	35					134
							39	9									
12	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	180	1	1714	2	N	57	177	1			14
							63	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	202	1	1893	2	N	43					57
							47	9									
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	20					77
03	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	116	1	1119	2	N	18					95
							20	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	159	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1350	-0-	-420	-0-	126	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1064	-0-	-765	-0-	101	1	963	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	932	-0-	-773	-0-	90	1	842	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	830	-0-	-430	-0-	79	1	751	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	899	-0-	-155	-0-	84	1	815	2	N	-0-					-0-

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	Y	1	1	8			92
							1	9									
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					92
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					92
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					92
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 233651 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9590 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233733 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9388 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER #2 WELL #: 7 RRCID -> 234256 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9652 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	183	1	1786	2	Y	-0-					-0-
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	142	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	118	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1193	-0-	-357	-0-	115	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	783	-0-	-1821	-0-	75	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	743	-0-	-1241	-0-	70	1	673	2	Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234521 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9476 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA 1 WELL #: 8 RRCID -> 235256 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9573 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KANGERGA 1 WELL #: 9 RRCID -> 235258 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9546 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	48	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	456	-0-	-102	-0-	44	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	-0-	32	1	302	2	Y	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	99	1	959	2	Y	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235960 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1614	-0-	-463	-0-	150	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	150	1	1453	2	N	-0-					-0-
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	256	1	2427	2	N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	190	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1796	-0-	-839	-0-	168	1	1628	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 235995 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	87	1	849	2	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	84	1	810	2	N	-0-					-0-
12	992	N	924	-0-	-68	-0-	88	1	836	2	N	-0-					-0-
01	930	N	851	-0-	-79	-0-	82	1	769	2	N	-0-					-0-
02	840	N	699	-0-	-141	-0-	67	1	632	2	N	-0-					-0-
03	930	N	833	-0-	-97	-0-	78	1	755	2	N	-0-					-0-

EASTLAND WELL #: 6 RRCID -> 235996 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	2	Y	-0-					60
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	35					95
							39	9									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	Y	-0-					95
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					95
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					95
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	19	1	183	2	Y	-0-	95	1			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236017 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1280	-0-	-735	-0-	119	1	1161	2	N	-0-			52
11	1530	N	1142	-0-	-388	-0-	107	1	1035	2	N	-0-			52
12	1395	N	1099	-0-	-296	-0-	105	1	994	2	N	-0-			52
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	114	1	1070	2	N	-0-			52
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	117	1	1105	2	N	-0-			52
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	173	1	1675	2	N	-0-			52

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 236138 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	103	1	1011	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	95	1	926	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	999	-0-	-179	-0-	95	1	904	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	98	1	918	2	N	-0-			-0-
02	952	N	582	-0-	-370	-0-	56	1	526	2	N	-0-			-0-
03	992	N	744	-0-	-248	-0-	70	1	674	2	N	-0-			-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236206 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	122	1	1195	2	N	-0-			-0-
11	1380	N	1327	-0-	-53	-0-	124	1	1203	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	120	1	1143	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	105	1	981	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	103	1	972	2	N	-0-			-0-
*03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	135	1	1307	2	N	-0-			-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 236451 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	81	1	787	2	N	-0-			53
11	1170	N	793	-0-	-377	-0-	74	1	719	2	N	-0-			53
12	992	N	681	-0-	-311	-0-	65	1	616	2	N	-0-			53
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	85	1	798	2	N	-0-			53
02	728	N	505	-0-	-223	-0-	48	1	457	2	N	-0-			53
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	84	1	808	2	N	-0-			53

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 237618 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	62	1	603	2	N	-0-			-0-
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	60	1	583	2	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	60	1	572	2	N	-0-			-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	63	1	586	2	N	-0-			-0-
02	588	N	547	-0-	-41	-0-	52	1	495	2	N	-0-			-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	63	1	610	2	N	-0-			-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	198	1	1934	2	N	-0-			84
11	2520	X	2046	-0-	-474	-0-	191	1	1855	2	N	-0-			84
12	2263	X	2040	-0-	-223	-0-	194	1	1846	2	N	-0-			84
01	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	190	1	1777	2	N	-0-			84
02	1904	N	1404	-0-	-500	-0-	134	1	1270	2	N	-0-			84
03	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	175	1	1688	2	N	-0-			84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					60
11	180	N	127	-0-	-53	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					60
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					60
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					60
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	-0-					60
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					60

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					25
11	300	N	249	-0-	-51	-0-	23	1	226	2	Y	-0-					25
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					25
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	276	2	Y	-0-					25
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					25
*03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					25

VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	837	-0-	-124	-0-	78	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	112	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	80	1	749	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	661	-0-	-459	-0-	63	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	821	-0-	-419	-0-	77	1	744	2	Y	-0-					-0-

VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2317	-0-	-318	-0-	215	1	2102	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2153	-0-	-397	-0-	201	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2078	-0-	-340	-0-	198	1	1880	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2084	-0-	-241	-0-	201	1	1883	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1636	-0-	-380	-0-	156	1	1480	2	Y	-0-					-0-
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	197	1	1908	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	152	1	1484	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1431	-0-	-459	-0-	134	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1673	-0-	-280	-0-	159	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	160	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1022	-0-	-322	-0-	98	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	127	1	1230	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	334	1	3268	2	N	-0-					43
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	319	1	3093	2	N	-0-					43
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	341	1	3236	2	N	-0-					43
01	3596	X	2225	-0-	-1371	-0-	215	1	2010	2	N	-0-					43
02	3248	X	1358	-0-	-1890	-0-	130	1	1228	2	N	-0-					43
03	3596	X	2886	-0-	-710	-0-	271	1	2615	2	N	-0-					43

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7130 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2319	-0-	-316	-0-	215	1	2104	2	N	-0-					84
11	2460	X	2194	-0-	-266	-0-	205	1	1989	2	N	-0-					84
12	2542	X	2200	-0-	-342	-0-	210	1	1990	2	N	-0-					84
01	2418	X	2213	-0-	-205	-0-	214	1	1999	2	N	-0-					84
02	2044	N	1365	-0-	-679	-0-	130	1	1235	2	N	-0-					84
03	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	202	1	1951	2	N	-0-					84

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

VIPER #3 WELL #: 5 RRCID -> 242753 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9954 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	86	-0-	-999	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COBRA #2 WELL #: 2 RRCID -> 242755 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7228 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	584	-0-	-3818	-0-	54	1	530	2	Y	-0-					134
11	2040	X	463	-0-	-1577	-0-	43	1	420	2	Y	-0-					134
12	1240	X	454	-0-	-786	-0-	39	1	373	2	Y	38	168	1			4
							42	9									
01	961	X	327	-0-	-634	-0-	32	1	295	2	Y	-0-					4
02	2800	N	9212	-0-	6412	6412	880	1	8332	2	Y	-0-					4
*03	3100	N	19361	-0-	16261	22673	1783	1	17228	2	Y	318	166	1			156
							350	9									

VIPER #3 WELL #: 8 RRCID -> 242756 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9652 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINGRAY WELL #: 6 RRCID -> 242757 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10949 PERF. 9780 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COBRA #2 WELL #: 4 RRCID -> 242758 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7235 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	23	1	228	2	Y	57					109
							63	9									
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	21	1	201	2	Y	72					181
							79	9									
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	22	1	212	2	Y	72	169	1			84
							79	9									
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	21	1	201	2	Y	58					142
							64	9									
02	2800	N	9153	-0-	6353	6353	872	1	8257	2	Y	22					164
							24	9									
*03	3100	N	16033	-0-	12933	19286	1474	1	14248	2	Y	283	338	1			109
							311	9									

KANGERGA 1 WELL #: 10 RRCID -> 242773 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9470 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
11	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #1 WELL #: 6 RRCID -> 243215 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9536 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	34	1	327	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	30	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	480	2	Y	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1211	-0-	-184	-0-	112	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	318	-0-	-462	-0-	30	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	814	X	814	-0-	-0-	-0-	78	1	736	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	387	-0-	-822	-0-	37	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	851	-0-	-241	-0-	81	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	1209	X	891	-0-	-318	-0-	84	1	807	2	Y	-0-					-0-

HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	613 44	1 9	5994	2	N	40					65
11	7680	X	6535	-0-	-1145	-0-	607 39	1 9	5889	2	N	35					100
12	7936	X	6376	-0-	-1560	-0-	605 28	1 9	5743	2	N	25					125
01	7936	X	6371	-0-	-1565	-0-	608 72	1 9	5691	2	N	65	168	1			22
02	6692	X	3640	-0-	-3052	-0-	348	1	3292	2	N	-0-					22
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	564 24	1 9	5452	2	N	22					44

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	688	-0-	-335	-0-	64	1	624	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	496	-0-	-614	-0-	46	1	450	2	N	-0-					-0-
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	85	1	812	2	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	63	1	586	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	-0-					-0-
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	63	1	608	2	N	-0-					-0-

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	53	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	50	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	268	-0-	-236	-0-	26	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	71	1	690	2	Y	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244315 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7343 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 5 RRCID -> 244383 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 8750 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	72	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	68	1	663	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	700	-0-	-137	-0-	67	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	57	1	543	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	60	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244504 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 244517 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590

10	961	N	910	-0-	-51	-0-	84	1	826	2	N	-0-					-0-
11	960	N	705	-0-	-255	-0-	66	1	639	2	N	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	100	1	948	2	N	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	890	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	65	1	617	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	665	-0-	-389	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244519 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690

10	2542	N	2476	-0-	-66	-0-	230	1	2246	2	N	-0-					73
11	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	220	1	2133	2	N	-0-					73
12	2511	N	2469	-0-	-42	-0-	235	1	2234	2	N	-0-					73
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					73
02	2184	N	1741	-0-	-443	-0-	166	1	1575	2	N	-0-					73
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	224	1	2165	2	N	-0-					73

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244520 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626

10	3658	X	1712	-0-	-1946	-0-	159	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	1706	-0-	-1174	-0-	159	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	167	1	1590	2	N	-0-					-0-
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	172	1	1605	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1135	-0-	-461	-0-	108	1	1027	2	N	-0-					-0-
*03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	183	1	1764	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245027 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	105	1	1030	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	99	1	956	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1021	-0-	-188	-0-	97	1	924	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	934	-0-	-213	-0-	90	1	844	2	N	-0-					-0-
02	980	N	782	-0-	-198	-0-	75	1	707	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	85	1	826	2	N	-0-					-0-

BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	45	1	433	2	N	-0-					-0-
12	496	N	382	-0-	-114	-0-	36	1	346	2	N	-0-					-0-
01	558	N	405	-0-	-153	-0-	39	1	366	2	N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	25	1	239	2	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	2	N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	622	2	52	9	Y	47	27	1			20
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					20
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	651	2	15	9	Y	14	31	1			3
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	553	2	10	9	Y	9					12
02	588	N	465	-0-	-123	-0-	465	2			Y	-0-					12
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1039	2	80	9	Y	73					85

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	601	-0-	-980	-0-	56	1	545	2	N	-0-					-0-
11	630	X	531	-0-	-99	-0-	50	1	481	2	N	-0-					-0-
12	620	X	552	-0-	-68	-0-	53	1	499	2	N	-0-					-0-
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-					-0-
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	2	N	-0-					-0-

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	145	1	1421	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1601	-0-	-109	-0-	150	1	1451	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	145	1	1374	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1177	-0-	-404	-0-	114	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1065	-0-	-419	-0-	102	1	963	2	N	-0-					-0-
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	144	1	1393	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	612	-0-	-256	-0-	57	1	555	2	Y	-0-					50
11	959	X	959	-0-	-0-	-0-	90	1	869	2	Y	-0-					50
12	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	95	1	905	2	Y	-0-					50
01	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	150	1	1407	2	Y	-0-					50
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	113	1	1066	2	Y	-0-					50
03	992	X	980	-0-	-12	-0-	92	1	888	2	Y	-0-					50

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567

10	868	N	498	-0-	-370	-0-	497	2	1	9	Y	1	12	1	1	8	-0-
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	744	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	182	-0-	-490	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	43	-0-	-701	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246649 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9472 - 10584

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	971	2	13	9	Y	12	39	1			37
11	1290	N	665	-0-	-625	-0-	657	2	8	9	Y	7					44
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	400	2	25	9	Y	23	55	1			12
01	992	N	249	-0-	-743	-0-	226	2	23	9	Y	21					33
02	896	X	57	-0-	-839	-0-	57	2			Y	-0-					33
03	992	X	840	-0-	-152	-0-	840	2			Y	-0-					33

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 246980 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9356 - 10604

10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	94	1	917	2	N	-0-					67
11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	94	1	917	2	N	-0-					67
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	94	1	897	2	N	-0-					67
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	97	1	905	2	N	-0-					67
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	80	1	754	2	N	-0-					67
03	992	N	931	-0-	-61	-0-	87	1	844	2	N	-0-					67

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247568 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 10594

10	775	N	647	-0-	-128	-0-	60	1	587	2	N	-0-					53
11	720	N	699	-0-	-21	-0-	65	1	634	2	N	-0-					53
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	73	1	690	2	N	-0-					53
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	70	1	659	2	N	-0-					53
02	644	N	334	-0-	-310	-0-	32	1	302	2	N	-0-					53
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	80	1	774	2	N	-0-					53

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

10	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	153	1	1498	2	N	-0-					47
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	152	1	1473	2	N	-0-					47
12	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	147	1	1396	2	N	-0-					47
01	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	117	1	1091	2	N	-0-					47
02	1512	N	285	-0-	-1227	-0-	27	1	258	2	N	-0-					47
03	1550	N	401	-0-	-1149	-0-	38	1	363	2	N	-0-					47

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1338	2	40	9	Y	36	83	1			58
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1394	2	30	9	Y	27					85
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2631	2	8	9	Y	7	89	1			3
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2078	2	2	9	Y	2					5
02	1316	N	527	-0-	-789	-0-	527	2			Y	-0-					5
03	2542	N	1341	-0-	-1201	-0-	1301	2	40	9	Y	36					41

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	734	-0-	-413	-0-	68	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	1110	X	1078	-0-	-32	-0-	101	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1147	X	1079	-0-	-68	-0-	103	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	919	-0-	-197	-0-	89	1	830	2	Y	-0-					-0-
02	1008	X	626	-0-	-382	-0-	60	1	566	2	Y	-0-					-0-
*03	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	127	1	1229	2	Y	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 250911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-					-0-

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 251491 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1232	-0-	-318	-0-	111	1	1087	2	N	31	74	1			37
							34	9									
11	1380	X	1226	-0-	-154	-0-	115	1	1111	2	N	-0-					37
12	1364	X	1164	-0-	-200	-0-	111	1	1053	2	N	-0-					37
01	1333	X	1144	-0-	-189	-0-	110	1	1034	2	N	-0-					37
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	73	1	691	2	N	-0-					37
03	1178	N	891	-0-	-287	-0-	84	1	807	2	N	-0-					37

PEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253523 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6109	X	956	-0-	-5153	-0-	89	1	867	2	N	-0-					112
11	3000	X	1074	-0-	-1926	-0-	100	1	974	2	N	-0-					112
12	3100	X	1026	-0-	-2074	-0-	98	1	928	2	N	-0-					112
01	3100	X	913	-0-	-2187	-0-	88	1	825	2	N	-0-					112
02	1400	X	652	-0-	-748	-0-	62	1	590	2	N	-0-					112
03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	69	1	668	2	N	-0-					112

PEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253524 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	73	1	719	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	2	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	75	1	712	2	N	-0-					-0-
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	75	1	700	2	N	-0-					-0-
02	728	N	348	-0-	-380	-0-	33	1	315	2	N	-0-					-0-
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	87	1	841	2	N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	284	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3105	-0-	105	105	290	1	2815	2	N	-0-					-0-
12	2613	N	2508	-0-	-105	-0-	239	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	102	1	953	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	429	-0-	-887	-0-	41	1	388	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	836	-0-	-621	-0-	78	1	758	2	N	-0-					-0-

POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	197	1	1925	2	N	-0-					39
11	2040	X	2038	-0-	-2	-0-	190	1	1848	2	N	-0-					39
12	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	207	1	1968	2	N	-0-					39
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	208	1	1948	2	N	-0-					39
02	1904	N	1444	-0-	-460	-0-	138	1	1306	2	N	-0-					39
03	2170	N	1711	-0-	-459	-0-	160	1	1551	2	N	-0-					39

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	209	1	2044	2	N	-0-					17
11	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	195	1	1892	2	N	-0-					17
12	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	205	1	1943	2	N	-0-					17
01	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	198	1	1856	2	N	-0-					17
02	1960	N	1727	-0-	-233	-0-	165	1	1562	2	N	-0-					17
03	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	195	1	1888	2	N	-0-					17

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	175	1	1715	2	N	-0-					53
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	-0-					53
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	222	1	2107	2	N	-0-					53
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	-0-					53
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					53
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-					53

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	N	-0-					46
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	19	1	184	2	N	9					55
							10	9									
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	20	1	185	2	N	-0-					55
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	16	1	149	2	N	-0-					55
02	196	N	66	-0-	-130	-0-	6	1	60	2	N	-0-					55
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	10	1	99	2	N	-0-					55

PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 10700 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20402	2	17	9	N	15	5	8			132
11	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	19387	2	145	9	N	132	178	1	6	8	80
12	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19320	2	108	9	N	98	6	8			172
01	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18897	2	37	9	N	34	178	1	2	8	26
02	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16562	2	121	9	N	110	1	8			135
*03	24502	X	24502	-0-	-0-	-0-	218	1	24210	2	N	67	3	8			199
							74	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	53	1	125	2	N	-0-					132
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					132
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	42	1	320	2	N	-0-					132
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	58	1	504	2	N	-0-					132
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					132
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	N	-0-					132

JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12121	X	10680	-0-	-1441	-0-	10678	2	2	9	N	2	2	8			25
11	11670	X	9882	-0-	-1788	-0-	9839	2	43	9	N	39					64
12	11687	X	9887	-0-	-1800	-0-	9854	2	33	9	N	30					94
01	11656	X	10191	-0-	-1465	-0-	10160	2	31	9	N	28					122
02	10500	X	6950	-0-	-3550	-0-	6950	2			N	-0-					122
*03	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10959	2	52	9	N	47					169

JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	8201	-0-	-510	-0-	8201	2			N	-0-					77
11	8220	X	7759	-0-	-461	-0-	7759	2			N	-0-					77
12	8060	X	7590	-0-	-470	-0-	7590	2			N	-0-					77
01	8215	X	7683	-0-	-532	-0-	7683	2			N	-0-					77
02	7420	X	5588	-0-	-1832	-0-	5588	2			N	-0-					77
*03	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2			N	-0-					77

LITTLE ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 263018 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10890 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7248	-0-	-37	-0-	672	1	6576	2	N	-0-					110
11	7050	X	6793	-0-	-257	-0-	635	1	6158	2	N	-0-					110
12	7347	X	6657	-0-	-690	-0-	634	1	6023	2	N	-0-					110
01	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	680	1	6361	2	N	-0-					110
02	6636	X	5101	-0-	-1535	-0-	487	1	4614	2	N	-0-					110
03	7254	X	6570	-0-	-684	-0-	616	1	5954	2	N	-0-					110

WORLEY WELL #: 4H RRCID -> 264680 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10843 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20553	X	19541	-0-	-1012	-0-	1803	1	17636	2	Y	93					109
							102	9									
11	19500	X	19209	-0-	-291	-0-	1785	1	17319	2	Y	95	163	1			41
							105	9									
12	20057	X	19434	-0-	-623	-0-	1839	1	17467	2	Y	116					157
							128	9									
01	20057	X	19369	-0-	-688	-0-	1858	1	17392	2	Y	108	160	1			105
							119	9									
02	17920	X	14404	-0-	-3516	-0-	1366	1	12935	2	Y	94	177	1			22
							103	9									
03	19840	X	17147	-0-	-2693	-0-	1597	1	15438	2	Y	102					124
							112	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STINGRAY WELL #: 9H RRCID -> 267629 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10656 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	18077	-0-	-430	-0-	1677	1	16400	2	N	-0-					27
11	17760	X	17182	-0-	-578	-0-	1600	1	15525	2	N	52					79
							57	9									
12	18166	X	17540	-0-	-626	-0-	1656	1	15732	2	N	138	182	1			35
							152	9									
01	18073	X	17524	-0-	-549	-0-	1687	1	15789	2	N	44					79
							48	9									
02	16324	X	11966	-0-	-4358	-0-	1140	1	10793	2	N	30					109
							33	9									
03	18073	X	16531	-0-	-1542	-0-	1548	1	14960	2	N	21					130
							23	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268392 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11027 - 16478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	14538	-0-	-1396	-0-	14457	2	81	9	Y	74	89	1	2	8	12
11	14790	X	13466	-0-	-1324	-0-	13390	2	76	9	Y	69	45	1	3	8	33
12	15004	X	13436	-0-	-1568	-0-	13349	2	87	9	Y	79	85	1	3	8	24
01	15004	X	13254	-0-	-1750	-0-	13177	2	77	9	Y	70	52	1	1	8	41
02	13496	X	11471	-0-	-2025	-0-	11350	2	121	9	Y	110	110	1	1	8	40
*03	16666	X	16666	-0-	-0-	-0-	148	1	16421	2	Y	88	96	1	1	8	31
							97	9									

HARDY HEIRS-MODISETTE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273623 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10860 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20894	X	19100	-0-	-1794	-0-	19082	2	18	9	N	16	190	1	3	8	104
11	19770	X	18232	-0-	-1538	-0-	18229	2	3	9	N	3	3	8			104
12	20088	X	18899	-0-	-1189	-0-	18518	2	381	9	N	346	175	1	5	8	270
01	19623	X	18251	-0-	-1372	-0-	18248	2	3	9	N	3	3	8			270
02	17500	X	15735	-0-	-1765	-0-	15711	2	24	9	N	22	184	1	2	8	106
03	19096	X	17826	-0-	-1270	-0-	158	1	17552	2	N	105	2	8			209
							116	9									

WYLIE WELL #: 13H RRCID -> 273659 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10997 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	11111	-0-	-142	-0-	1031	1	10080	2	N	-0-					69
11	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1022	1	9918	2	N	-0-					69
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	1044	1	9918	2	N	-0-					69
01	11098	X	10937	-0-	-161	-0-	1056	1	9881	2	N	-0-					69
02	10220	X	8357	-0-	-1863	-0-	798	1	7559	2	N	-0-					69
03	11315	X	9967	-0-	-1348	-0-	935	1	9032	2	N	-0-					69

WORLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276305 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10678 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6041	-0-	-841	-0-	556	1	5439	2	N	42	77	1			15
							46	9									
11	6660	X	5409	-0-	-1251	-0-	505	1	4904	2	N	-0-					15
12	6882	X	5313	-0-	-1569	-0-	506	1	4807	2	N	-0-					15
01	6417	X	4883	-0-	-1534	-0-	471	1	4412	2	N	-0-					15
02	5796	X	3708	-0-	-2088	-0-	354	1	3354	2	N	-0-					15
03	6045	X	4482	-0-	-1563	-0-	420	1	4062	2	N	-0-					15

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KANGERGA 2 WELL #: 7H RRCID -> 277000 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10825 - 16401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25854	X	23639	-0-	-2215	-0-	2178	1	21305	2	N	142	165	1			21
							156	9									
11	24450	X	22964	-0-	-1486	-0-	2132	1	20686	2	N	133					154
							146	9									
12	24738	X	22961	-0-	-1777	-0-	2171	1	20619	2	N	155	172	1			137
							171	9									
01	24521	X	22689	-0-	-1832	-0-	2174	1	20349	2	N	151	190	1			98
							166	9									
02	21644	X	16908	-0-	-4736	-0-	1604	1	15183	2	N	110	180	1			28
							121	9									
03	23715	X	21564	-0-	-2151	-0-	2005	1	19373	2	N	169					197
							186	9									

GENTRY C GU WELL #: 4H RRCID -> 277057 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10666 - 14917

10	16802	X	16437	-0-	-365	-0-	1521	1	14876	2	N	36					151
							40	9									
11	16260	X	15614	-0-	-646	-0-	1454	1	14104	2	N	51					202
							56	9									
12	16802	X	15471	-0-	-1331	-0-	1470	1	13966	2	N	32	155	1			79
							35	9									
01	16616	X	15353	-0-	-1263	-0-	1477	1	13826	2	N	45					124
							50	9									
02	15008	X	11666	-0-	-3342	-0-	1111	1	10520	2	N	32					156
							35	9									
03	16430	X	14051	-0-	-2379	-0-	1313	1	12685	2	N	48					204
							53	9									

VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 283724 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9554 - 10683

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	82	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	86	1	835	2	Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	93	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	794	-0-	-74	-0-	76	1	718	2	Y	-0-					-0-
03	992	X	866	-0-	-126	-0-	81	1	785	2	Y	-0-					-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 285283 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7088 - 10664

10	1333	N	119	-0-	-1214	-0-	11	1	108	2	N	-0-					30
11	780	N	104	-0-	-676	-0-	10	1	94	2	N	-0-					30
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	38	2	N	-0-					30
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					30
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	203	1	1921	2	N	-0-					30
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	175	1	1689	2	N	-0-					30

VIPER 3-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285758 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11080 - 18981

10	66805	X	63655	-0-	-3150	-0-	5861	1	57323	2	Y	428	384	1			114
							471	9									
11	63584	X	63584	-0-	-0-	-0-	5910	1	57343	2	Y	301	304	1			111
							331	9									
12	61357	X	61357	-0-	-0-	-0-	5788	1	54985	2	Y	531	602	1			40
							584	9									
01	63643	X	60603	-0-	-3040	-0-	5815	1	54427	2	Y	328	297	1			71
							361	9									
02	59332	X	43083	-0-	-16249	-0-	4085	1	38670	2	Y	298	287	1	2	8	80
							328	9									
03	65689	X	58406	-0-	-7283	-0-	5447	1	52647	2	Y	284	302	1			62
							312	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 1-ALFORD JB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285928 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10820 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86087	X	67260	-0-	-18827	-0-	465	1	66663	2	Y	120	159	1			47
							132	9									
11	73020	X	32806	-0-	-40214	-0-	30	1	32761	2	Y	14	45	1			16
							15	9									
12	73625	X	66918	-0-	-6707	-0-	465	1	66365	2	Y	80	90	1			6
							88	9									
01	73625	X	63294	-0-	-10331	-0-	465	1	62762	2	Y	61	54	1			13
							67	9									
02	63252	X	50723	-0-	-12529	-0-	330	1	50302	2	Y	83	74	1	2	8	20
							91	9									
03	67270	X	31829	-0-	-35441	-0-	240	1	31555	2	Y	31	43	1			8
							34	9									

KANGERGA 1-RIVES (AW) WELL #: 1H RRCID -> 287813 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11140 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149637	X	81346	-0-	-68291	-0-	148	1	80666	2	Y	484	435	1			140
							532	9									
11	128160	X	78340	-0-	-49820	-0-	160	1	77718	2	Y	420	451	1			109
							462	9									
12	122605	X	78926	-0-	-43679	-0-	167	1	78400	2	Y	326	364	1			71
							359	9									
01	113956	X	81318	-0-	-32638	-0-	173	1	80772	2	Y	339	277	1			133
							373	9									
02	94304	X	52745	-0-	-41559	-0-	125	1	52332	2	Y	262	291	1			104
							288	9									
03	81344	X	80088	-0-	-1256	-0-	170	1	79565	2	Y	321	361	1			64
							353	9									

KANGERGA 1-ALFORD RO (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288118 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11164 - 18870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151931	X	88031	-0-	-63900	-0-	160	1	87314	2	Y	506	451	1			144
							557	9									
11	131640	X	83318	-0-	-48322	-0-	170	1	82684	2	Y	422	456	1			110
							464	9									
12	125643	X	81906	-0-	-43737	-0-	174	1	81371	2	Y	328	367	1			71
							361	9									
01	116963	X	79146	-0-	-37817	-0-	168	1	78605	2	Y	339	278	1			132
							373	9									
02	97804	X	44441	-0-	-53363	-0-	106	1	44108	2	Y	206	250	1			88
							227	9									
03	88040	X	80333	-0-	-7707	-0-	171	1	79809	2	Y	321	348	1			61
							353	9									

VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289454 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11188 - 18740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	260555	X	217078	-0-	-43477	-0-	83	1	214490	2	Y	2277	2302	1			27
							2505	9									
11	252150	X	196669	-0-	-55481	-0-	81	1	194203	2	Y	2168	2100	1			95
							2385	9									
12	258912	X	189892	-0-	-69020	-0-	83	1	187452	2	Y	2143	2181	1			57
							2357	9									
01	258912	X	175967	-0-	-82945	-0-	83	1	173742	2	Y	1947	1945	1			59
							2142	9									
02	120004	X	120004	-0-	-0-	-0-	75	1	118427	2	Y	1365	1362	1			62
							1502	9									
03	203360	X	158576	-0-	-44784	-0-	80	1	156573	2	Y	1748	1745	1			65
							1923	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER 2-SEARS DEEP (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289466 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11046 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241862	X	230298	-0-	-11564	-0-	242	1	227874	2	Y	1984	2004	1			24
							2182	9									
11	234060	X	208859	-0-	-25201	-0-	225	1	206621	2	Y	1830	1773	1			81
							2013	9									
12	241862	X	201982	-0-	-39880	-0-	231	1	199754	2	Y	1815	1846	1			50
							1997	9									
01	241862	X	189113	-0-	-52749	-0-	225	1	187061	2	Y	1661	1659	1			52
							1827	9									
02	224112	X	132048	-0-	-92064	-0-	167	1	130594	2	Y	1170	1167	1			55
							1287	9									
03	230299	X	171823	-0-	-58476	-0-	192	1	169995	2	Y	1487	1485	1			57
							1636	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 1H RRCID -> 289472 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11056 - 19127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238328	X	181411	-0-	-56917	-0-	146	1	179074	2	Y	1992	2012	1			26
							2191	9									
11	230640	X	160989	-0-	-69651	-0-	135	1	158905	2	Y	1772	1717	1			81
							1949	9									
12	224037	X	152269	-0-	-71768	-0-	138	1	150243	2	Y	1716	1747	1			50
							1888	9									
01	216969	X	139579	-0-	-77390	-0-	134	1	137744	2	Y	1546	1545	1			51
							1701	9									
02	180124	X	97476	-0-	-82648	-0-	104	1	96111	2	Y	1146	1141	1			56
							1261	9									
03	181412	X	98651	-0-	-82761	-0-	103	1	97436	2	Y	1011	1027	1			40
							1112	9									

VIPER 2-JONES W (AW) WELL #: 2H RRCID -> 289480 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11035 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268119	X	266495	-0-	-1624	-0-	177	1	262930	2	Y	3080	3111	1			40
							3388	9									
11	259470	X	238029	-0-	-21441	-0-	166	1	234879	2	Y	2713	2624	1	6	8	123
							2984	9									
12	268119	X	230890	-0-	-37229	-0-	173	1	227670	2	Y	2770	2814	1			79
							3047	9									
01	268119	X	214593	-0-	-53526	-0-	170	1	211664	2	Y	2508	2505	1			82
							2759	9									
02	260960	X	143052	-0-	-117908	-0-	131	1	141052	2	Y	1699	1699	1			82
							1869	9									
03	266507	X	202469	-0-	-64038	-0-	155	1	199854	2	Y	2236	2231	1			87
							2460	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					120
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					120
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					120
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					120
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					120
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					120

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	714	1	884	2	Y	-0-					41
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	674	1	722	2	Y	-0-					41
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	691	1	744	2	Y	-0-					41
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	574	1	566	2	Y	-0-					41
02	1316	N	1105	-0-	-211	-0-	588	1	517	2	Y	-0-					41
03	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	711	1	522	2	Y	-0-					41

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	687	2	Y	11	11	8			12
							12	9									
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	91	1	699	2	Y	-0-					12
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	90	1	648	2	Y	1					13
							1	9									
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	93	1	643	2	Y	2					15
							2	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	73	1	533	2	Y	1					16
							1	9									
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	82	1	599	2	Y	2					18
							2	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2017

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	1146	1	1418	2	Y	9	9	8			60
							10	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1126	1	1208	2	Y	-0-					60
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	1109	1	1196	2	Y	-0-					60
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	1286	1	1269	2	Y	-0-					60
02	2184	N	1601	-0-	-583	-0-	852	1	749	2	Y	-0-					60
03	2294	N	1681	-0-	-613	-0-	969	1	712	2	Y	-0-					60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	110	1	863	2	N	-0-					41
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	113	1	865	2	N	-0-					41
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	1					42
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	128	1	882	2	N	-0-					42
02	924	N	738	-0-	-186	-0-	89	1	649	2	N	-0-					42
03	992	N	766	-0-	-226	-0-	92	1	674	2	N	-0-					42

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662

10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					18
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					18
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	2	Y	-0-					18
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	2	Y	-0-					18
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					18
*03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	-0-					18

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	76	1	598	2	N	-0-					31
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	578	2	N	-0-					31
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	N	2					33
							2	9									
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	82	1	562	2	N	-0-					33
02	616	N	513	-0-	-103	-0-	62	1	450	2	N	1					34
							1	9									
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	572	2	N	3					37
							3	9									

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	Y	-0-					4
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	Y	-0-					4
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	Y	-0-					4
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	356	2	Y	-0-					4
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					4
*03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	77	1	566	2	Y	-0-					4

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	8	8	8			5
							9	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-					5
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					5
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	28	1	193	2	Y	-0-					5
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					5
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	Y	-0-					5

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	133	1	1048	2	Y	-0-					27
11	1290	N	883	-0-	-407	-0-	102	1	781	2	Y	-0-					27
12	1240	N	1006	-0-	-234	-0-	123	1	882	2	Y	1					28
							1	9									
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	141	1	970	2	Y	-0-					28
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	Y	-0-					28
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	945	2	Y	-0-					28

CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					13
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					13
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					13
01	155	N	63	-0-	-92	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					13
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					13
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					13

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	327	1	2565	2	N	6	6	8			40
							7	9									
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	324	1	2489	2	N	-0-					40
12	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	288	1	2070	2	N	4					44
							4	9									
01	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	247	1	1699	2	N	3					47
							3	9									
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	178	1	1295	2	N	3					50
							3	9									
*03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	219	1	1600	2	N	6					56
							7	9									

CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590

10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	233	1	1830	2	Y	-0-					8
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	243	1	1872	2	Y	-0-					8
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	255	1	1835	2	Y	1					9
							1	9									
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	269	1	1849	2	Y	-0-					9
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	212	1	1540	2	Y	1					10
							1	9									
*03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	259	1	1897	2	Y	1					11
							1	9									

CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572

10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	134	1	1055	2	Y	-0-					3
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	2	Y	-0-					3
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	143	1	1031	2	Y	1					4
							1	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	147	1	1014	2	Y	-0-					4
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	730	2	Y	-0-					4
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	128	1	935	2	Y	-0-					4

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	608	-0-	-415	-0-	69	1	539	2	Y	-0-					3
11	870	N	475	-0-	-395	-0-	55	1	420	2	Y	-0-					3
12	837	N	398	-0-	-439	-0-	49	1	349	2	Y	-0-					3
01	620	N	370	-0-	-250	-0-	47	1	323	2	Y	-0-					3
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	469	2	Y	-0-					3
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	166	1	1215	2	Y	1					4
							1	9									

DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 226235 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10004 - 10446

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10569 - 11867

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 200978 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10252 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "BB" WELL #: 3 RRCID -> 201240 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10050 - 10774

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 203233 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10504 - 10781

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "C" WELL #: 5 RRCID -> 204817 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10512 - 10805

10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	139	1	1460	3	N	-0-					57
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	154	1	1457	3	N	-0-					57
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	171	1	1717	3	N	1					58
							1	9									
01	1612	N	1126	-0-	-486	-0-	106	1	1005	3	N	14					72
							15	9									
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	260	1	1730	3	N	18					90
							20	9									
*03	3100	N	3160	-0-	60	60	289	1	2867	3	N	4					94
							4	9									

BENTON "B" WELL #: 6 RRCID -> 204931 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10826

10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	N	-0-					32
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	N	-0-					32
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	11	1	101	3	N	-0-					32
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	305	3	N	-0-					32
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	N	-0-					32

BENTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 206584 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10560 - 10812

10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	203	1	2138	3	N	-0-					80
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	108	1	1024	3	N	-0-					80
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	42	1	424	3	N	-0-					80
01	2356	N	220	-0-	-2136	-0-	21	1	199	3	N	-0-					80
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	184	1	1228	3	N	17					97
							19	9									
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	194	1	1927	3	N	8					105
							9	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "E" WELL #: 9 RRCID -> 207538 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10518 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	160	1	1685	3	N	5					152
							6	9									
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	81	1	771	3	N	3					155
							3	9									
12	1798	N	1616	-0-	-182	-0-	146	1	1461	3	N	8	103	1			60
							9	9									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	194	1	1847	3	N	-0-					60
02	812	N	352	-0-	-460	-0-	46	1	303	3	N	3					63
							3	9									
03	1612	N	283	-0-	-1329	-0-	26	1	257	3	N	-0-					63

BENTON "D" WELL #: 8 RRCID -> 208873 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10496 - 10851

10	1054	N	621	-0-	-433	-0-	54	1	567	3	N	-0-					89
11	1140	N	431	-0-	-709	-0-	41	1	390	3	N	-0-					89
12	620	N	318	-0-	-302	-0-	29	1	289	3	N	-0-					89
01	620	N	147	-0-	-473	-0-	14	1	133	3	N	-0-					89
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	23	1	156	3	N	6					95
							7	9									
03	310	N	48	-0-	-262	-0-	4	1	44	3	N	-0-					95

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 210060 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10462 - 10819

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BENTON "G" WELL #: 10 RRCID -> 212303 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10484 - 10864

10	1209	N	779	-0-	-430	-0-	68	1	711	3	N	-0-					68
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	74	1	700	3	N	-0-					68
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	64	1	646	3	N	-0-					68
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	98	1	930	3	N	4					72
							4	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	92	1	614	3	N	-0-					72
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	795	3	N	5					77
							6	9									

MANCK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213884 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10609 - 10815

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

BENTON "K" WELL #: 14 RRCID -> 214096 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10442 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	182	1	1915	3	N	6					63
							7	9									
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	141	1	1335	3	N	7					70
							8	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	3	N	3					73
							3	9									
01	2108	N	1293	-0-	-815	-0-	123	1	1170	3	N	-0-					73
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	201	1	1337	3	N	19					92
							21	9									
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	142	1	1406	3	N	-0-					92

BENTON "L" WELL #: 15 RRCID -> 214099 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10350 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	762	-0-	-106	-0-	66	1	696	3	N	-0-					62
11	810	N	724	-0-	-86	-0-	69	1	655	3	N	-0-					62
12	899	N	385	-0-	-514	-0-	35	1	350	3	N	-0-					62
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	N	3					65
							3	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	86	1	570	3	N	7					72
							8	9									
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	157	1	1560	3	N	3					75
							3	9									

BENTON "I" WELL #: 12 RRCID -> 214100 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10452 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BENTON "M" WELL #: 16 RRCID -> 215221 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10392 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BENTON "J" WELL #: 13 RRCID -> 215222 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10364 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "P" WELL #: 19 RRCID -> 217832 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	154	1	1620	3	N	4					109
							4	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	137	1	1298	3	N	-0-					109
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	175	1	1760	3	N	4	83	1			30
							4	9									
01	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	140	1	1333	3	N	3					33
							3	9									
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	141	1	937	3	N	-0-	1	5			32
03	1705	N	1216	-0-	-489	-0-	111	1	1105	3	N	-0-					32

BENTON "N" WELL #: 17 RRCID -> 218532 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10380 - 10768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BENTON "O" WELL #: 18 RRCID -> 219567 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10827

10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	204	1	2148	3	N	2					92
							2	9									
11	1200	N	1003	-0-	-197	-0-	96	1	907	3	N	-0-					92
12	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	203	1	2034	3	N	-0-					92
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	215	1	2042	3	N	-0-					92
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	283	1	1884	3	N	3					95
							3	9									
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	223	1	2210	3	N	-0-					95

BENTON "Q" WELL #: 20 RRCID -> 219573 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10385 - 10600

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	88	1	929	3	N	-0-					87
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	74	1	703	3	N	-0-					87
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	N	-0-					87
01	1023	N	714	-0-	-309	-0-	68	1	646	3	N	-0-					87
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	71	1	474	3	N	-0-					87
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	N	-0-					87

BENTON "R" WELL #: 21 RRCID -> 221042 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BENTON "T" WELL #: 23 RRCID -> 221176 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802

10	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			N	-0-					33
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
BENTON "V" WELL #: 25 RRCID -> 221353 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON "U" WELL #: 24 RRCID -> 224405 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745

10	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	107	1	1127	3	N	-0-					73
11	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	121	1	1151	3	N	-0-					73
12	1488	N	1037	-0-	-451	-0-	94	1	943	3	N	-0-					73
01	1240	N	956	-0-	-284	-0-	91	1	865	3	N	-0-					73
02	1176	N	819	-0-	-357	-0-	107	1	712	3	N	-0-					73
03	1023	N	251	-0-	-772	-0-	23	1	228	3	N	-0-					73

BENTON "X" WELL #: 27 RRCID -> 224440 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BENTON "W" WELL #: 26 RRCID -> 224650 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BENTON "Z" WELL #: 29 RRCID -> 232815 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10634 - 10812

10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	688	3	N	84					194
							92	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	729	3	N	91	175	1			110
							100	9									
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	69	1	697	3	N	91	84	1			117
							100	9									
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	80	1	758	3	N	93	150	1			60
							102	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	77	1	511	3	N	82					142
							90	9									
*03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	77	1	764	3	N	73	167	1			48
							80	9									

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
YOUNG, BENTON WELL #: 1 RRCID -> 246977 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10617 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	151	1	1590	3	N	-0-					125
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	173	1	1639	3	N	-0-					125
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	178	1	1785	3	N	2	87	1			40
							2	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	175	1	1662	3	N	-0-					40
02	1680	N	1131	-0-	-549	-0-	148	1	983	3	N	-0-					40
*03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	183	1	1811	3	N	10					50
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219492 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11572 - 11830

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221779 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LITTLE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 221323 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11502 - 11674

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIPER 4 WELL #: 1 T RRCID -> 229106 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11450

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230580 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11470 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 255100 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9450 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	103 10	1 9	1635	2	Y	9	2	8			80
11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	84 35	1 9	1300	2	Y	32	8	8			104
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	158 33	1 9	2392	2	Y	30	86	1	8	8	40
01	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	88 32	1 9	1319	2	Y	29	8	8			61
02	1316	N	413	-0-	-903	-0-	24 15	1 9	374	2	Y	14	4	8			71
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	117 30	1 9	2038	2	Y	27	3	8			95

BRADY WELL #: 5 RRCID -> 255111 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11353 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	12856	-0-	-1218	-0-	758 7	1 9	12091	2	Y	6					23
11	13530	X	12742	-0-	-788	-0-	770 9	1 9	11963	2	Y	8					31
12	13516	X	13499	-0-	-17	-0-	837 8	1 9	12654	2	Y	7					38
01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	852 2	1 9	12756	2	Y	2					40
02	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	737 6	1 9	11313	2	Y	5					45
03	13485	X	12253	-0-	-1232	-0-	662 33	1 9	11558	2	Y	30	1	8			74

BRADY WELL #: 6 RRCID -> 257573 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11293 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					7
11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	319 6	1 9	4902	2	Y	5					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 267448 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11380 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 61792 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 9 RRCID -> 284051 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11269 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	283	1	4507	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2449	-0-	-251	-0-	148	1	2299	2	Y	2					2
							2	9									
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	220	1	3325	2	Y	1					3
							1	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	Y	1					4
							1	9									
02	4172	X	2953	-0-	-1219	-0-	181	1	2771	2	Y	1					5
							1	9									
03	4619	X	3354	-0-	-1265	-0-	181	1	3163	2	Y	9	1	8			13
							10	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AC EXPLORATION, LLC 003645
WILLIAMS WELL #: 1A RRCID -> 111888 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7441 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	2	6	9	N	5					56
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					58
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	494	2	46	9	N	42	31	1			69
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	289	2	1	9	N	1					70
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					70
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					70

BRADY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 277996 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7290 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15778 01/19/2019

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 6480 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 2 RRCID -> 234413 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 7558 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE WELL #: 5 RRCID -> 234628 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235051 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SILER HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 235344 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7524 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 235577 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7462 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 235690 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 6530 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238660 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILER HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 241278 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 274753 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 7983 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	3642	2	98	9	N	89	79	1			102
11	3810	X	3562	-0-	-248	-0-	3496	2	66	9	N	60	110	1			52
12	3875	X	3168	-0-	-707	-0-	3162	2	6	9	N	5					57
01	3875	X	3632	-0-	-243	-0-	3612	2	20	9	N	18					75
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3586	2	2	9	N	2					77
03	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3535	2	91	9	N	83					160

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					27
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					27
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					27
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					27
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	140	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					36
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					36
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					36
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					36
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 126297 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					89
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					89
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					89
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					89
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

JONES, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 129290 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7253 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					190
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					190
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					190
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					190
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					190
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
COCHRAN WELL #: 2 RRCID -> 123045 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7485 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SKILES GU WELL #: 1 RRCID -> 243227 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 078255 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7440 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	955	-0-	-657	-0-	170 7	1 9	778	2	N	6					68
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	300	1	1776	2	N	-0-					68
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	310	1	1171	2	N	-0-					68
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	290	1	1603	2	N	-0-					68
02	1932	N	925	-0-	-1007	-0-	170	1	755	2	N	-0-					68
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					68

HARBOR RESOURCES LLC 355716
ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					17
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					17
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					17

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
REDWING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 127334 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7786 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	450	2	14	9	N	13					123
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	286	2	17	9	N	15					138
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	2	11	9	N	10					148
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	282	2	10	9	N	9					157
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	169	2			N	-0-					157
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	394	2	25	9	N	23					180

CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 135625 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 7728 - 7736

10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1546	2	21	9	N	19					53
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					71
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1340	2	17	9	N	15					86
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					106
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	649	2	10	9	N	9					115
03	1085	N	879	-0-	-206	-0-	868	2	11	9	N	10					125

KJ ENERGY, LLC 469901
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234190 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 7659

10	SWR 10		296	-0-	296	89030	292	2	4	9	N	4	3	1			2
11	SWR 10		350	-0-	350	89380	331	2	19	9	N	17	1	1			18
12	SWR 10		363	-0-	363	89743	363	2			N	-0-	9	1			9
01	SWR 10		380	-0-	380	90123	380	2			N	-0-	6	1			3
02	SWR 10		324	-0-	324	90447	322	2	2	9	N	2	5	1			-0-
03	SWR 10		342	-0-	342	90789	317	2	25	9	N	23					23

WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235988 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 7986

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25822					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	25822					N	-0-					-0-

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236220 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7504 - 7574

10	SWR 10		264	-0-	264	43996	263	2	1	9	N	1					1
11	SWR 10		301	-0-	301	44297	294	2	7	9	N	6	1	1			6
12	SWR 10		339	-0-	339	44636	337	2	2	9	N	2	8	1			-0-
01	SWR 10		315	-0-	315	44951	309	2	6	9	N	5	5	1			-0-
02	SWR 10		303	-0-	303	45254	297	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	SWR 10		308	-0-	308	45562	274	2	34	9	N	31					31

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 236342 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 7715

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 237729 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	17	-0-	17	31250	3	1	14	2	N	-0-					46
11	SWR 10	153	-0-	153	31403	55	1	97	2	N	1					47
						1	9									
12	SWR 10	9	-0-	9	31412	7	1	2	2	N	-0-					47
01	SWR 10	17	-0-	17	31429	11	1	6	2	N	-0-					47
02	SWR 10	14	-0-	14	31443	14	2			N	-0-					47
03	SWR 10	89	-0-	89	31532	30	1	59	2	N	-0-					47

TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237859 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2926					N	-0-					-0-
02	SWR 10	154	-0-	154	3080	154	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3080					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238173 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3043					N	-0-					50
02	SWR 10	2	-0-	2	3045	2	2			N	-0-					50
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3045					N	-0-					50

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238244 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2162					N	-0-					-0-

KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238267 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 7192 - 8767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	304	-0-	304	214268	44	1	259	2	N	1					28
						1	9									
11	SWR 10	459	-0-	459	214727	106	1	353	2	N	-0-					28
12	SWR 10	242	-0-	242	214969	65	1	177	2	N	-0-					28
01	SWR 10	280	-0-	280	215249	270	1	10	2	N	-0-					28
02	SWR 10	14	-0-	14	215263	14	2			N	-0-					28
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	215263					N	-0-					28

HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238270 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	133781					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	133781					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240045 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2176					N	-0-					-0-
02	SWR 10	1	-0-	1	2177	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2177					N	1					1

PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243347 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6995 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	15040					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15040					N	NO RPT					-0-

TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256441 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 7125 - 8793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54168					N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256442 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7216 - 8999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123005					N	-0-					-0-
02	SWR 10	256	-0-	256	123261	256	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	123261					N	-0-					-0-

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 256449 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7500 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
02	SWR 10	1	-0-	1	52	1	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	2	-0-	2	54	1	2	1	9	N	1					1

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 257987 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 7605 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 266669 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 7422 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	2	N	-0-	29	1			52
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	17	1	159	2	N	-0-					52
12	248 N	151	-0-	-97	-0-	16	1	135	2	N	-0-					52
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	8	1	160	2	N	-0-	1	1			51
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					51
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					51

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
CARLETON WELL #: 1 RRCID -> 278715 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7226 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 282643 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7271 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6696	X	5002	-0-	-1694	-0-	379	1	4601	2	Y	20					48
							22	9									
11	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	415	1	5018	2	Y	12					60
							13	9									
12	6355	X	2459	-0-	-3896	-0-	490	1	1966	2	Y	3					63
							3	9									
01	6262	X	3508	-0-	-2754	-0-	119	1	3347	2	Y	38	16	1			85
							42	9									
02	5572	X	2	-0-	-5570	-0-	2	2			Y	-0-	63	1			22
03	5642	X	3987	-0-	-1655	-0-	3979	2	8	9	Y	7	16	1			13

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282649 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7409 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					31
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					40
12	T. A.		78	-0-	78	78	9	1	67	2	Y	2					42
							2	9									
01	T. A.		264	-0-	264	342	12	1	244	2	Y	7	1	1			48
							8	9									
02	T. A.		204	-0-	204	546	153	2	51	9	Y	46	94	1			-0-
*03	873	X	327	-0-	-546	-0-	323	2	4	9	Y	4	1	1			3

DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 282923 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7258 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	Y	77	87	1			127
							85	9									
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	29	1	290	2	Y	-0-					127
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					127
01	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	Y	-0-	2	1			125
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					125
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-	1	1			124

ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 283064 COMPL. DATE 11/10/2016 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7163 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	1	-0-	-111	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
KJ ENERGY, LLC //CONT.// 469901
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285937 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7155 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	127	1	2653	2	N	164	148	1			83
							180	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	2	N	141	164	1			60
							155	9									
12	2945	X	2909	-0-	-36	-0-	136	1	2607	2	N	151	91	1			120
							166	9									
01	2945	X	1701	-0-	-1244	-0-	83	1	1567	2	N	46	1	1			165
							51	9									
02	2660	N	170	-0-	-2490	-0-	15	1	155	2	N	-0-					165
03	2914	N	1284	-0-	-1630	-0-	25	1	1203	2	N	51	173	1			43
							56	9									

LARGO OIL COMPANY 486640
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 189077 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7380 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					80
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					80
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					80
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					80
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					80
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80

CATES, DAN WELL #: 1 RRCID -> 233309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7254 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3016	2	35	9	N	32	80	1			37
11	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2798	2	69	9	N	63					100
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2037	2	44	9	N	40					140
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2098	2	66	9	N	60	139	1			61
*02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1700	2	11	9	N	10					71
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					71

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HUNT, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 016124 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7459 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2879	2	1	9	N	1	177	1			76
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3632	2	76	9	N	69					145
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3565	2	39	9	N	35					180
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3727	2	53	9	N	48	180	1			48
02	2716	X	2054	-0-	-662	-0-	2026	2	28	9	N	25					73
*03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3793	2	62	9	N	56					129

ALFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141699 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7502 - 7513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	46	-0-	-1535	-0-	35	2	11	9	N	10					195
11	1530	N	149	-0-	-1381	-0-	143	2	6	9	N	5					200
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17					217
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1986	2	15	9	N	14					231
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1452	2	22	9	N	20					251
*03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2728	2	35	9	N	32	177	1			106

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 1 RRCID -> 163228 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7478 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	1			66

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
POCO WELL #: 1 RRCID -> 230327 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7238 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					40
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					40
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					40
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					40
*02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					40
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					40

RICE WELL #: 2 RRCID -> 251778 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7680 - 7708

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 286078 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7479 - 7570

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	200	1	52	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	200	1	45	2	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	200	1	45	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	2	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	200	1	31	2	N	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	200	1	54	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

10	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	102	2	Y	14					17
							15	9									
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	100	2	Y	12					29
							13	9									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	100	2	Y	10					39
							11	9									
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	4					43
							4	9									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	18	2	Y	1	36	1			8
							1	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281830 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7458 - 7645

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2020

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693

10	SWR 10	137	-0-	137	30031	137	2			N	-0-					60
11	SWR 10	81	-0-	81	30112	81	2			N	-0-					60
12	SWR 10	260	-0-	260	30372	260	2			N	-0-					60
01	SWR 10	108	-0-	108	30480	108	2			N	-0-					60
*02	SWR 10	126	-0-	126	30606	126	2			N	-0-					60
*03	SWR 10	341	-0-	341	30947	341	2			N	-0-	9	1			51

ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817

10	SWR 10	34	-0-	34	3710	34	2			N	-0-					4
11	SWR 10	20	-0-	20	3730	20	2			N	-0-					4
12	SWR 10	65	-0-	65	3795	65	2			N	-0-					4
01	SWR 10	27	-0-	27	3822	27	2			N	-0-					4
*02	SWR 10	32	-0-	32	3854	32	2			N	-0-					4
*03	SWR 10	85	-0-	85	3939	85	2			N	-0-					4

RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230116 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 9169

10	SWR 10	34	-0-	34	1860	34	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	20	-0-	20	1880	20	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	65	-0-	65	1945	65	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	27	-0-	27	1972	27	2			N	-0-					-0-
*02	SWR 10	32	-0-	32	2004	32	2			N	-0-					-0-
*03	SWR 10	91	-0-	91	2095	85	2	6	9	N	5	4	1			1

ORR-BURKS GU WELL #: 7 RRCID -> 230344 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7190 - 7385

10	SWR 10	27	-0-	27	2589	27	2			N	-0-					8
11	SWR 10	16	-0-	16	2605	16	2			N	-0-					8
12	SWR 10	52	-0-	52	2657	52	2			N	-0-					8
01	SWR 10	22	-0-	22	2679	22	2			N	-0-					8
*02	SWR 10	25	-0-	25	2704	25	2			N	-0-					8
*03	SWR 10	68	-0-	68	2772	68	2			N	-0-					8

RICE GU WELL #: 3 RRCID -> 231955 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7360 - 7650

10	SWR 10	7	-0-	7	1561	7	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	4	-0-	4	1565	4	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	13	-0-	13	1578	13	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	5	-0-	5	1583	5	2			N	-0-					-0-
*02	SWR 10	6	-0-	6	1589	6	2			N	-0-					-0-
*03	SWR 10	23	-0-	23	1612	17	2	6	9	N	5	4	1			1

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234426 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	26	-0-	26	16492	26	2			N	-0-					33
11	SWR	10	15	-0-	15	16507	15	2			N	-0-					33
12	SWR	10	49	-0-	49	16556	49	2			N	-0-					33
01	SWR	10	20	-0-	20	16576	20	2			N	-0-					33
*02	SWR	10	24	-0-	24	16600	24	2			N	-0-					33
*03	SWR	10	64	-0-	64	16664	64	2			N	-0-	19	1			14

ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 235955 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	55	-0-	55	4621	55	2			N	-0-					10
11	SWR	10	32	-0-	32	4653	32	2			N	-0-					10
12	SWR	10	104	-0-	104	4757	104	2			N	-0-					10
01	SWR	10	43	-0-	43	4800	43	2			N	-0-					10
*02	SWR	10	51	-0-	51	4851	51	2			N	-0-					10
*03	SWR	10	136	-0-	136	4987	136	2			N	-0-	9	1			1

BRADY, J. WELL #: 1 RRCID -> 244193 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7618 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 248299 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	11	-0-	11	1411	11	2			N	-0-					5
11	SWR	10	7	-0-	7	1418	7	2			N	-0-					5
12	SWR	10	21	-0-	21	1439	21	2			N	-0-					5
01	SWR	10	9	-0-	9	1448	9	2			N	-0-					5
*02	SWR	10	10	-0-	10	1458	10	2			N	-0-					5
*03	SWR	10	45	-0-	45	1503	28	2	17	9	N	15	19	1			1

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	724	2	23	9	N	21					83
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	460	2	10	9	N	9					92
12	775	N	483	-0-	-292	-0-	463	2	20	9	N	18	93	1			17
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	573	2	7	9	N	6					23
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1504	2	12	9	N	11					34
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					42

TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 1 T RRCID -> 179652 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 2 RRCID -> 180666 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	136	-0-	-577	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					76
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					76
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					76
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					76
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					76
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					76

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 196982 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 223223 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	-0-					35
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	Y	-0-					35
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	2	Y	-0-					35
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	286	2	Y	4					39
							4	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					39
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	-0-					39

WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 224630 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN GU 1 WELL #: 1 U RRCID -> 244564 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COBRA #1 WELL #: 17 RRCID -> 244901 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 245865 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 246597 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 258134 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAUL WELCH GU WELL #: 1 RRCID -> 262301 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7026 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265209 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERGESHEIMER GU WELL #: 4 RRCID -> 283727 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 7424 - 10781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 284336 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 7596 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284599 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7736 - 7796

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDON WELL #: 6 RRCID -> 285636 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7178 - 10726

10	2480	X	1161	-0-	-1319	-0-	108	1	1053	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1117	-0-	-1283	-0-	104	1	1013	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1180	-0-	-1300	-0-	112	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	2232	X	1743	-0-	-489	-0-	163	1	1525	2	Y	50	44	1			6
							55	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	120	1	1131	2	Y	-0-	6	1			-0-
*03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	202	1	1952	2	Y	-0-					-0-

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286718 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

10	4216	X	3854	-0-	-362	-0-	345	1	3378	2	N	119	166	1			108
							131	9									
11	4080	X	3489	-0-	-591	-0-	315	1	3058	2	N	105					213
							116	9									
12	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	342	1	3253	2	N	25	171	1			67
							28	9									
01	4216	X	3322	-0-	-894	-0-	317	1	2963	2	N	38					105
							42	9									
02	3612	X	1813	-0-	-1799	-0-	167	1	1584	2	N	56					161
							62	9									
03	3844	X	2867	-0-	-977	-0-	267	1	2576	2	N	22					183
							24	9									

VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289292 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 289462 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7110 - 10620

10	2139	X	1663	-0-	-476	-0-	154	1	1509	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1587	-0-	-483	-0-	148	1	1439	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	712	-0-	-1427	-0-	68	1	644	2	N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	276	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1393	-0-	-119	-0-	133	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	137	1	1328	2	N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BUSBY, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 192875 COMPL. DATE 04/19/1965 TOTAL DEPTH 7467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
12	899	N	120	-0-	-779	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	62	1	995	2	N	20					65
							22	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1092	2	N	31					96
							34	9									
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	88	1	1327	2	N	47	121	1			22
							52	9									
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	83	1	1241	2	N	19					41
							21	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	25					66
							28	9									
03	1457	N	1159	-0-	-298	-0-	61	1	1072	2	N	24					90
							26	9									

MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	169	1	2692	2	Y	1					118
							1	9									
11	3240	X	2799	-0-	-441	-0-	169	1	2629	2	Y	1	1	8			118
							1	9									
12	3348	X	1445	-0-	-1903	-0-	89	1	1350	2	Y	5	70	1			53
							6	9									
01	3348	X	1692	-0-	-1656	-0-	105	1	1569	2	Y	16					69
							18	9									
02	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	61	1	931	2	Y	-0-					69
03	2883	X	1803	-0-	-1080	-0-	97	1	1694	2	Y	11					80
							12	9									

SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
JAMES WELL #: 1 RRCID -> 168398 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7418 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	1					22
							1	9									
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	1					23
							1	9									
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					23
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	N	-0-					23
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	10	1	158	2	N	18					41
							20	9									
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	12					53
							13	9									

ORR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 168935 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7924 - 7936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADY WELL #: 1 RRCID -> 199172 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7234 - 7278

10	496	N	198	-0-	-298	-0-	11	1	183	2	Y	4					57
							4	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	6					63
							7	9									
12	217	N	127	-0-	-90	-0-	7	1	110	2	Y	9					72
							10	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	6					78
							7	9									
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					78
*03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	20					98
							22	9									

BRADY WELL #: 3 C RRCID -> 234720 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 7242 - 7271

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	132	-0-	132	132	8	1	124	2	N	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-						-0-
03	T. A.	94	-0-	94	226	5	1	89	2	N	-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BRADY WELL #: 4 RRCID -> 242701 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9359 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	128	1	2041	2	Y	8	4	8			95
							9	9									
11	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	126	1	1951	2	Y	19	8	8			106
							21	9									
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	128	1	1931	2	Y	20	6	8			120
							22	9									
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	129	1	1930	2	Y	20	4	8			136
							22	9									
02	1960	N	1377	-0-	-583	-0-	84	1	1282	2	Y	10	96	1	5	8	45
							11	9									
03	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	105	1	1836	2	Y	29	3	8			71
							32	9									

FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 272555 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 7345 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	44	2	N	1					33
							1	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					33
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					33

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 2 RRCID -> 282405 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7284 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 282544 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7527 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	79	1	1263	2	N	162	150	1	1	8	181
							178	9									
11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	81	1	1262	2	N	158	157	1	2	8	180
							174	9									
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	82	1	1240	2	N	151	261	1	3	8	67
							166	9									
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	82	1	1235	2	N	155	158	1	3	8	61
							171	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	199	158	1	5	8	97
							219	9									
*03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	2	N	133	156	1	2	8	72
							146	9									

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
MAXWELL, T.D. WELL #: 8 RRCID -> 282789 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 7452 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2020

MAXWELL, T.D. WELL #: 2 RRCID -> 283141 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 7270 - 7277

10	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	83	1	1331	2	N	6					145
							7	9									
11	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	74	1	1151	2	N	11	2	8			154
							12	9									
12	1457	N	77	-0-	-1380	-0-	5	1	72	2	N	-0-					154
01	1426	N	643	-0-	-783	-0-	40	1	601	2	N	2					156
							2	9									
02	1148	N	1016	-0-	-132	-0-	62	1	951	2	N	3					159
							3	9									
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	73	1	1282	2	N	33					192
							36	9									

MAXWELL, T.D. WELL #: 11 RRCID -> 283189 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7460 - 7474

10	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	239	1	3807	2	N	99	119	1	5	8	120
							109	9									
11	4440	X	3929	-0-	-511	-0-	227	1	3529	2	N	157	118	1	12	8	147
							173	9									
12	4588	X	3759	-0-	-829	-0-	226	1	3412	2	N	110	166	1	8	8	83
							121	9									
01	4526	X	3108	-0-	-1418	-0-	190	1	2845	2	N	66	10	8			139
							73	9									
02	3808	X	1591	-0-	-2217	-0-	94	1	1441	2	N	51	10	8			180
							56	9									
03	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	150	1	2617	2	N	116	108	1	9	8	179
							128	9									

INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 3 RRCID -> 284364 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 7994 - 8026

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROGERS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 277441 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF. 7550 - 7614

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 289934 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10988 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. E. LLOYD WELL #: 1PG RRCID -> 290038 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7515 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 284327 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7660 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MINDEN (RODESSA HILL) 61792 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BOWLES ENERGY, INC. 084097
JONES, W. J. WELL #: 6 RRCID -> 272083 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7130 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO OIL COMPANY 486640
SYBIL YORK ESTES WELL #: 1 RRCID -> 110476 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6484 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					67
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					67
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					67
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					67
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					67
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					67

MINDEN (RODESSA 6370) 61792 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
TUFCO A WELL #: 1 RRCID -> 147742 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6241 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1561	2	33	9	N	30					204
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1570	2	30	9	N	27					231
12	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1422	2	30	9	N	27					258
01	1519	N	1256	-0-	-263	-0-	1244	2	12	9	N	11	179	1			90
02	1372	N	796	-0-	-576	-0-	776	2	20	9	N	18					108
03	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	1268	2	13	9	N	12					120

MINDEN (TAYLOR) 61792 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
SMITH, R.T. WELL #: 3 RRCID -> 229205 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10505 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRANS.) 61792 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 192053 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7346 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) 61792 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JONES, JIMMY OIL CO. 443052
WELCH, TROY WELL #: 1 RRCID -> 039517 COMPL. DATE 04/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7345 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/1992

MINDEN, S. (PETTIT) 61797 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 288570 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7220 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	#	1025	-0-	-246	-0-	332	1	673	2	Y	18					159
							20	9									
11	1230	#	1218	-0-	-12	-0-	403	1	805	2	Y	9					168
							10	9									
12	1271	#	330	-0-	-941	-0-	246	1	80	2	Y	4					172
							4	9									
01	1023	#	235	-0-	-788	-0-	191	1	44	2	Y	-0-					172
02	1148	N	499	-0-	-649 B	-0-	207	1	268	2	Y	22					194
							24	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					194

MINDEN, S. (PETTIT) //CONT.// 61797 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289464 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 284167 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7192 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA HILL) 61798 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIGFOOT ENERGY SERVICES LLC 070737
PRUITT WELL #: 2 U RRCID -> 193829 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6752 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KJ ENERGY, LLC 469901
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 236344 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6494 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVA B. KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 278856 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5996 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG) 61798 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA ESTATE NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 109191 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6714 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					93
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					93
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					93
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					93
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					93
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					93

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR WELL #: 5 RRCID -> 244168 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7550 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					110
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					110
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					110
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					110
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					110
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					110

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
JONES WELL #: RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017

MINDY BROWN (WOODBINE) 61799 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BURGESS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 282768 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4688 - 4694

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 288219 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9181 - 9188

10	2263	X	1420	-0-	-843	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
11	2190	X	1356	-0-	-834	-0-	79	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	1891	X	840	-0-	-1051	-0-	28	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1250	-0-	-641	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	895	-0-	-421	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	884	-0-	-573	-0-	884	2			N	-0-					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

10	3038 X	3004	-0-	-34	-0-	276	1	2728	2	Y	-0-					16
11	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	264	1	2645	2	Y	-0-					16
12	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	277	1	2736	2	Y	9					25
						10	9									
01	3007 N	2973	-0-	-34	-0-	267	1	2706	2	Y	-0-					25
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	224	1	2516	2	Y	11					36
						12	9									
03	3038 X	2983	-0-	-55	-0-	279	1	2704	2	Y	-0-					36

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	240	1	2364	2	Y	-0-					15
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	221	1	2219	2	Y	-0-					15
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	210	1	2072	2	Y	-0-					15
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	182	1	1840	2	Y	-0-					15
02	2268 N	1698	-0-	-570	-0-	146	1	1552	2	Y	-0-					15
03	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	183	1	1777	2	Y	-0-					15

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	Y	-0-					5
11	600 N	544	-0-	-56	-0-	49	1	495	2	Y	-0-					5
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	53	1	527	2	Y	-0-					5
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	47	1	477	2	Y	-0-					5
02	504 N	458	-0-	-46	-0-	38	1	420	2	Y	-0-					5
03	589 N	531	-0-	-58	-0-	50	1	481	2	Y	-0-	5	1			-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	175	1	1731	2	Y	-0-					11
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	173	1	1740	2	Y	-0-					11
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	174	1	1722	2	Y	8					19
							9	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	189	1	1912	2	Y	-0-					19
02	1792	N	1615	-0-	-177	-0-	136	1	1479	2	Y	-0-					19
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	182	1	1769	2	Y	10	24	1			5
							11	9									

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	55	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	52	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	44	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	53	1	517	2	Y	-0-					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8682 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	273	1	2690	2	Y	-0-					8
11	2850	X	2444	-0-	-406	-0-	221	1	2223	2	Y	-0-					8
12	3007	X	2662	-0-	-345	-0-	245	1	2417	2	Y	-0-					8
01	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	205	1	2080	2	Y	40					48
							44	9									
02	2716	X	2056	-0-	-660	-0-	177	1	1878	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	228	1	2211	2	Y	-0-					48

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8972 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	181	1	1788	2	Y	-0-					18
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	158	1	1586	2	Y	-0-					18
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	182	1	1798	2	Y	-0-					18
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	192	1	1933	2	Y	-0-					18
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	154	1	1670	2	Y	-0-					18
03	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	172	1	1672	2	Y	-0-					18

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 18 RRCID -> 235775 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236422 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 237223 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHELLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237592 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8726 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 237850 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8756 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237853 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 8539 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 239199 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8608 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 239278 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8738 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAROL, LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 239407 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9448 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239415 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239473 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241845 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242796 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242961 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243225 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244272 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHELLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 245039 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 245603 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246681 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIELLE, LORI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248435 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JILLIAN KAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250130 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255344 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J&A DURHAM GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 257668 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2019 - P/A 09/27/19

MONROE(COTTON VALLEY) 62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
GRANT, G. GU WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	4			N	-0-					28
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					28
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	4			N	-0-					28
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					28
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					28

MOUND PRAIRIE (PETTIT) 63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MLB OPERATING SERVICES, LLC 518523
RUST, L.G. WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	14B	DENY	4997	-0-	4997	4997	4858	2	139	9	N	126	280	1			-0-
01	14B2	EXT	4041	-0-	4041	9038	3961	2	80	9	N	73					73
02	14B2	EXT	1326	-0-	1326	10364	1245	2	81	9	N	74					147
03	14B2	EXT	2821	-0-	2821	13185	2738	2	83	9	N	75	167	1			55

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA) 63312 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
VALENTINE, C.H. WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					188

MT. ENTERPRISE (PETTIT) 63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
TEMPLE WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5					47
11	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	1231	2	3	9	N	3					50
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1328	2	2	9	N	2					52
01	1612	N	1081	-0-	-531	-0-	1081	2			N	-0-					52
02	1148	N	131	-0-	-1017	-0-	131	2			N	-0-					52
03	1333	N	269	-0-	-1064	-0-	269	2			N	-0-					52

TEMPLE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1380	2	10	9	N	9					107
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1328	2	6	9	N	5					112
12	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1233	2	9	9	N	8					120
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1477	2	9	9	N	8					128
02	1232	N	1007	-0-	-225	-0-	999	2	8	9	N	7					135
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					145

MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL) 63347 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, M. WELL #: 3 RRCID -> 126190 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6832 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1613	2	2	9	N	2					65
11	1470	N	1201	-0-	-269	-0-	1199	2	2	9	N	2					67
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	N	1					68
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					68
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	961	2	3	9	N	3					71
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					75

MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK) 63347 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
JACKSON, K. L. WELL #: 2 RRCID -> 161250 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8128 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					139
11	480	N	146	-0-	-334	-0-	146	2			N	-0-					139
12	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	2			N	-0-					139
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					139
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			N	-0-					139
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					139

MT. VERNON CHURCH, NE (PETTIT) 63456 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
HUNT OIL COMPANY 416330
TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 229298 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 11148 PERF. 11900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOXIE (COTTON VALLEY) 63505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217202 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 19511 PERF. 16116 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3797	-0-	-264	-0-	3796	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3870	X	3851	-0-	-19	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3624	-0-	-375	-0-	3623	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	3999	X	3765	-0-	-234	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2801	-0-	-783	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*03	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			N	-0-					-0-

RIEMENSCHNEIDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 224769 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 19500 PERF. 16082 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2157	-0-	-3	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1462	-0-	-615	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	1429	-0-	-679	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1059	-0-	-957	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

MUD CREEK (TRAVIS PEAK) 63520 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
RUCKER, WL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 113890 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8658 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					5
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					5
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	7					12
							8	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	8	17	1			3
							9	9									
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					3
*03	465	N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	2	Y	-0-	3	7			-0-

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 192786 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8680 - 8768

10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	34					78
							37	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	Y	29					107
							32	9									
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	2	Y	4					111
							4	9									
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	74	159	1			26
							81	9									
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	61	1	988	2	Y	-0-					26
*03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	52	1	931	2	Y	-0-	26	7			-0-

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246207 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232926 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 8525 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		75	-0-	75	75	5	1	70	2	Y	-0-					4

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8743 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-			6
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			Y	-0-			6
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	668	2	Y	-0-			6

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 238761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8678 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	T. A.		1268	-0-	1268	1268	87	1	1181	2	Y	-0-			2

GRACE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8407 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		8276	-0-	8276	8276	569	1	7707	2	Y	-0-			-0-

HOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 248493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8426 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	227	1	4215	2	N	-0-			12
11	4140	X	65	-0-	-4075	-0-	65	1			N	-0-			12
12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	459	1	3254	2	N	-0-			12
01	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	334	1	5564	2	N	-0-			12
02	4004	X	3909	-0-	-95	-0-	192	1	3717	2	N	-0-			12
*03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	323	1	4380	2	N	-0-			12

B. FIFE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250742 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	55	1	1023	2	N	-0-			102
11	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	1			N	-0-			102
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	113	1	803	2	N	-0-			102
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	N	-0-			102
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	2	N	-0-			102
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	119	1	1616	2	N	-0-			102

BEE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250876 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	132	1	2447	2	Y	-0-			-0-
11	510	N	47	-0-	-463	-0-	47	1			Y	-0-			-0-
12	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	290	1	2060	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	3987	-0-	887	887	226	1	3761	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2224	-0-	-576	311	109	1	2115	2	Y	-0-			-0-
*03	2898	N	2587	-0-	-311	-0-	178	1	2409	2	Y	-0-			-0-

ANDY GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	12	-0-	-618	-0-	12	1			Y	-0-			-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	139	1	989	2	Y	-0-			-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	2	Y	-0-			-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	74	1	1442	2	Y	-0-			-0-
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	109	1	1480	2	Y	-0-			-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
GOMER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254733 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOBER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254737 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					60
11	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	1			N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	66	1	1096	2	N	-0-					60
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HOMER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 255955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318

10	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	282	1	5230	2	N	-0-					27
11	4800	X	110	-0-	-4690	-0-	110	1			N	-0-					27
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	612	1	4341	2	N	-0-					27
01	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	529	1	8823	2	N	-0-					27
02	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	922	1	17838	2	N	-0-					27
*03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	477	1	6453	2	N	-0-					27

MAYO, EDDIE 536900
MIZE, C.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7457 - 7461

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 284675 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9083 - 9091

10	15717	X	14759	-0-	-958	-0-	14706	2	53	9	N	48					112
11	15210	X	12647	-0-	-2563	-0-	12540	2	107	9	N	97	180	1			29
12	12586	X	11637	-0-	-949	-0-	11591	2	46	9	N	42					71
01	14756	X	9081	-0-	-5675	-0-	9059	2	22	9	N	20					91
02	13328	X	5243	-0-	-8085	-0-	5219	2	24	9	N	22					113
03	14756	X	11258	-0-	-3498	-0-	11235	2	23	9	N	21					134

GOLDEN EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 285575 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9128 - 9134

10	3658	X	2998	-0-	-660	-0-	142	1	2850	2	N	5					70
							6	9									
11	3540	X	2585	-0-	-955	-0-	146	1	2439	2	N	-0-					70
12	3658	X	2775	-0-	-883	-0-	147	1	2588	2	N	36					106
							40	9									
01	3379	X	2848	-0-	-531	-0-	140	1	2708	2	N	-0-					106
02	3052	X	2901	-0-	-151	-0-	143	1	2758	2	N	-0-					106
03	3007	X	2750	-0-	-257	-0-	143	1	2550	2	N	52					158
							57	9									

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 286154 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9609 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

STANDING PINE WELL #: 1 RRCID -> 286160 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9034 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

TAB OPERATING, INC. 834244
MUCKLEROY WELL #: 1 RRCID -> 227076 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					14
11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					14
12	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					14
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					14
02	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					14
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
MORA WELL #: 1 RRCID -> 256407 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8312 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	352	1	3084	2	Y	-0-					-0-
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	339	1	2757	2	Y	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	353	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*01	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	342	1	2483	2	Y	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	321	1	2612	2	Y	-0-					-0-
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	349	1	3003	2	Y	-0-					-0-

FULLER WELL #: 2 RRCID -> 284657 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 8425 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259387 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, E. (PETTIT) //CONT.// 64298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 262796 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH STEWART WELL #: 2 RRCID -> 265366 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 268305 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
HALLIBURTON OPERATING COMPANY 347191
TATUM WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158

10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	124 N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-

NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	73	1	724	2	Y	-0-					1
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	67	1	677	2	Y	-0-					1
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	73	1	725	2	Y	-0-					1
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	2	Y	1					2
							1	9									
02	700	N	75	-0-	-625	-0-	7	1	67	2	Y	1					3
							1	9									
03	806	N	50	-0-	-756	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					3

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					51
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					51
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					51
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					51
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					51
*03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					51

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. 090870
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					17
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					17
12	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					17
01	403	N	213	-0-	-190	-0-	213	3			N	-0-					17
02	252	N	165	-0-	-87	-0-	163	3	2	9	N	2					19
*03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					19

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	2648	2	105	9	N	95	43	1			506
11	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2654	2	108	9	N	98	177	1			427
12	3410	X	2627	-0-	-783	-0-	2554	2	73	9	N	66					493
01	2790	X	1096	-0-	-1694	-0-	1085	2	11	9	N	10	347	1			156
02	2576	X	279	-0-	-2297	-0-	279	2			N	-0-					156
03	2852	X	57	-0-	-2795	-0-	54	2	3	9	N	3					159

NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	744	-0-	-155	-0-	744	2			N	-0-					142
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					142
12	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					142
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					142
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					142
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					142

NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1718	2	20	9	Y	18					27
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2054	2	59	9	Y	54	80	1			1
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1820	2	8	9	Y	7					8
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1745	2	14	9	Y	13					21
02	1960	N	1422	-0-	-538	-0-	1410	2	12	9	Y	11					32
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	Y	2	8	1			26

STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2871	2	39	9	Y	35					51
11	3000	N	3435	-0-	435	435	3432	2	3	9	Y	3	32	1			22
12	3100	N	3050	-0-	-50	385	3041	2	9	9	Y	8					30
01	3100	N	2931	-0-	-169	216	2917	2	14	9	Y	13					43
02	2584	X	2368	-0-	-216	-0-	2356	2	12	9	Y	11					54
03	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	2387	2	34	9	Y	31	84	1			1

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ACME BRICK WELL #: 1 RRCID -> 114158 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	2	6	9	N	5					120
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	283	2	15	9	N	14					134
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	208	2	14	9	N	13					147
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	158	2	6	9	N	5					152
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	193	2	6	9	N	5					157
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	186	2	17	9	N	15					172

CORR, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 115882 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7688 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					23
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23

BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 121977 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7638 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					77
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					77
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					77
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					77
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					77
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					77

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10					63
11	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	1341	2	21	9	N	19					82
12	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	1293	2	11	9	N	10					92
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			N	-0-					92
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					92
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					92

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					77
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					77
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					77
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					77
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					77
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					77

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1227	2	76	9	N	69	63	1			31
11	1140	N	586	-0-	-554	-0-	530	2	56	9	N	51					82
12	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1074	2	52	9	N	47					129
01	1178	N	239	-0-	-939	-0-	200	2	39	9	N	35	77	1			87
02	560	N	250	-0-	-310	-0-	206	2	44	9	N	40					127
03	1116	N	616	-0-	-500	-0-	553	2	63	9	N	57	131	1			53

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	218	-0-	-557	-0-	204	2	14	9	N	13					76
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	254	2	13	9	N	12					88
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	358	2	33	9	N	30					118
01	217	N	76	-0-	-141	-0-	24	2	52	9	N	47					165
02	252	N	190	-0-	-62	-0-	158	2	32	9	N	29	80	1			114
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	703	2	58	9	N	53					167

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	656	-0-	-367	-0-	656	2			N	-0-					37
11	840	N	262	-0-	-578	-0-	261	2	1	9	N	1					38
12	837	N	352	-0-	-485	-0-	352	2			N	-0-					38
01	651	N	213	-0-	-438	-0-	211	2	2	9	N	2					40
02	252	N	89	-0-	-163	-0-	89	2			N	-0-					40
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	828	2	33	9	N	30					70

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 223719 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 7614 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					107
11	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					107
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					107
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					107
02	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					107
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					107

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 223983 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7433 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 224661 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7596 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	789	-0-	-854	-0-	770	2	19	9	N	17					85
11	1320	N	949	-0-	-371	-0-	940	2	9	9	N	8	55	1			38
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					40
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					48
02	896	N	746	-0-	-150	-0-	744	2	2	9	N	2					50
03	1178	N	218	-0-	-960	-0-	210	2	8	9	N	7					57

RAINBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225336 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 6232 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCIVER WELL #: 2 RRCID -> 225467 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7452 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	344	2	14	9	N	13					60
11	330	N	141	-0-	-189	-0-	135	2	6	9	N	5					65
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					65
01	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					65
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-					65
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					65

SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 7386 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1343	2	12	9	N	11					71
11	1290	N	962	-0-	-328	-0-	943	2	19	9	N	17	53	1			35
12	1364	N	210	-0-	-1154	-0-	201	2	9	9	N	8					43
01	1364	N	207	-0-	-1157	-0-	190	2	17	9	N	15					58
02	896	N	451	-0-	-445	-0-	437	2	14	9	N	13					71
*03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1300	2	11	9	N	10					81

SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 7916 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	814	-0-	-333	-0-	802	2	12	9	N	11	46	1			26
11	900	N	600	-0-	-300	-0-	587	2	13	9	N	12					38
12	930	N	148	-0-	-782	-0-	129	2	19	9	N	17					55
01	806	N	197	-0-	-609	-0-	180	2	17	9	N	15					70
02	560	N	247	-0-	-313	-0-	230	2	17	9	N	15					85
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	588	2	14	9	N	13					98

SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7660 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					99
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					99
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					99
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	103	2			N	-0-					99
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	161	2			N	-0-					99
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					99

WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7473 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					60
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					60
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					60
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					60
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					60

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11824 PERF. 7648 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					57
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					57
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					57
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					57
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					57
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					57

BOLES WELL #: 9 RRCID -> 246796 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					50
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					50
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					50
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					50
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					50
03	930	N	352	-0-	-578	-0-	352	2			N	-0-					50

GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 255869 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 7399 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2903	2	11	9	N	10					58
11	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2912	2	35	9	N	32					90
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3014	2	36	9	N	33					123
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3107	2	23	9	N	21					144
02	2744	X	2353	-0-	-391	-0-	2322	2	31	9	N	28	98	1			74
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3206	2	25	9	N	23					97

BRG LONE STAR LTD. 090870
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					32
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					32
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					32
01	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			N	-0-					32
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					32
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					32

WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					72
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					72
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					72
01	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					72
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	189	3			N	-0-					72
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					72

LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					173
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					173
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					173
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					173
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					173
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					173

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					70
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					70
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					70
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					70
*03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					70

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					37
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					37
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					37
01	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	2			N	-0-					37
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					37
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					37

DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ENERQUEST CORPORATION 252059
LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1012	2	23	9	N	21					460
11	870	N	353	-0-	-517	-0-	338	2	15	9	N	14					474
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	2	9	9	N	8					482
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					482
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					482
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					482

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306

AMY GAIL WELL #: RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7118 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2018 - P/A 09/19/18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6295 - 6334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C. 293245
BRYANT WELL #: 2 RRCID -> 281712 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7374 - 7496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
RICE WELL #: 2 RRCID -> 262308 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53 X	53	-0-	-0-	-0-	50	4	3	9	N	3					92
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	190	4	18	9	N	16					108
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	270	4	25	9	N	23					131
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	310	4	41	9	N	37					168
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	280	4	4	9	N	4					172
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	320	4	61	9	N	55					227

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	719	2	17	9	N	15					85
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	686	2	19	9	N	17					102
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	725	2	156	9	N	142					142
*02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	739	2	22	9	N	20					162
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					42
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					42
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					42
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 659844
BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					23
11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2502	2	22	9	N	20					43
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	2981	2	32	9	N	29					72
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2831	2	35	9	N	32					104
*02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2479	2	33	9	N	30					134
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1004	2	3	9	N	3					112
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	2	2	9	N	2					114
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					117
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	2	6	9	N	5					122
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219016 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8575 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					80
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	152	2	2	9	N	2	3	1			79
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	134	2	2	9	N	2					81
01	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-	4	1			77
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	113	2	39	9	N	35					112
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	3	1			109

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7362 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2	32	1			43
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					43
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					43
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	264	2	13	9	Y	12					55
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	2	21	9	Y	19	32	1			42
*03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					42

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	203	2	7	9	Y	6	16	1			15
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					15
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					15
01	217	N	33	-0-	-184	-0-	20	2	13	9	Y	12					27
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	178	2	14	9	Y	13	17	1			23
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					23

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					38
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	160	2	20	9	Y	18	55	1			1
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	139	2	164	9	Y	149	71	1			79
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			Y	-0-					79
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	131	2	11	9	Y	10	65	1			24

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					47
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	195	2	4	9	Y	4	20	1			31
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					31
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-	15	1			16
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					16
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6	9	Y	5	18	1			3

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	2	2	9	Y	2	3	1			62
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					62
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					62
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	143	2	13	9	Y	12					74
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	3	1			71
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	Y	1	27	1			89
11	1050	N	970	-0-	-80	-0-	970	2			Y	-0-					89
12	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			Y	-0-					89
01	1023	N	737	-0-	-286	-0-	724	2	13	9	Y	12					101
02	896	N	465	-0-	-431	-0-	465	2			Y	-0-	16	1			85
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					85

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					20
11	414	X	414	-0-	-0-	-0-	392	2	22	9	Y	20	39	1			1
12	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					1
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	332	2	32	9	Y	29	14	1			16
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	249	2			Y	-0-					16
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	9	1			8

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7764 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					4
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			Y	-0-					4
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8091 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					10
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1667	2	12	9	Y	11	20	1			1
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1430	2	55	9	Y	50	24	1			27
02	1540	N	1071	-0-	-469	-0-	1071	2			Y	-0-					27
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1350	2	21	9	Y	19	30	1			16

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7767 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7746 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7784 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7770 - 8923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			Y	-0-					75
11	3000	N	3587	-0-	587	587	3580	2	7	9	Y	6	41	1			40
12	3100	N	3002	-0-	-98	489	3002	2			Y	-0-					40
01	3100	N	3079	-0-	-21	468	3020	2	59	9	Y	54	45	1			49
02	2800	X	2261	-0-	-539	-0-	2261	2			Y	-0-					49
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2851	2	29	9	Y	26	50	1			25

STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6758 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	2	2	9	Y	2					17
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-	2	1			15
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	Y	7					22
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	2	14	9	Y	13					35
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	576	2	12	9	Y	11					46
*03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1	3	1			44

STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2472	-0-	-628	2109	2425	2	47	9	Y	43					59
11	3000	N	2907	-0-	-93	2016	2899	2	8	9	Y	7	40	1			26
12	3100	N	2575	-0-	-525	1491	2568	2	7	9	Y	6					32
01	3100	N	2477	-0-	-623	868	2463	2	14	9	Y	13					45
02	2800	N	2002	-0-	-798	70	1989	2	13	9	Y	12					57
*03	2104	N	2034	-0-	-70	-0-	2016	2	18	9	Y	16	72	1			1

STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8124 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 7796 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6834 - 6854

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	INJECT		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

10	3100	N	2683	-0-	-417	3019	2622	2	61	9	Y	55	69	1			5
11	3000	N	2475	-0-	-525	2494	2475	2			Y	-0-					5
12	3100	N	2445	-0-	-655	1839	2445	2			Y	-0-					5
01	3100	N	2648	-0-	-452	1387	2635	2	13	9	Y	12					17
02	2800	N	2467	-0-	-333	1054	2294	2	173	9	Y	157	74	1			100
*03	3100	N	2272	-0-	-828	226	2272	2			Y	-0-					100

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1982	2	9	9	N	8					40
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1772	2	9	9	N	8					48
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1735	2	19	9	N	17					65
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1657	2	2	9	N	2					67
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	2	1	9	N	1					68
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					68

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 215475 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118

10	341	N	300	-0-	-41	-0-	297	2	3	9	N	3					38
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	284	2	11	9	N	10					48
12	310	N	215	-0-	-95	-0-	213	2	2	9	N	2					50
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					50
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					50

PRINCE WELL #: 2 RRCID -> 238343 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038

10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					64
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					64
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					64
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					64
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					64
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	2090	-0-	2090	2090	2082	2	8	9	N	7					44
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2090					N	NO RPT					44

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7892 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	119	-0-	119	119	119	2			N	-0-					20
02		14B2 EXT	148	-0-	148	267	148	2			N	-0-					20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	267					N	NO RPT					20

SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7926 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		14B2 EXT	286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					30
02		14B2 EXT	247	-0-	247	533	247	2			N	-0-					30
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	533					N	NO RPT					30

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					2
02		14B2 EXT	64	-0-	64	149	64	2			Y	-0-					2
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	149					Y	NO RPT					2

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	456					Y	-0-					-0-
11	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1715	2	26	9	Y	24					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. //CONT.// 834244
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		72	-0-	72	186	71	2	1	9	Y	1					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	186					Y	NO RPT					1

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 7613 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					-0-
11	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
11	631	X	-0-	-0-	-631	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	517	2	9	9	Y	8					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					2
02	14B2 EXT		84	-0-	84	147	83	2	1	9	N	1					3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	147					N	NO RPT					3

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		92	-0-	92	92	92	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	148	56	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	148					N	NO RPT					-0-

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		156	-0-	156	156	156	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		108	-0-	108	264	106	2	2	9	N	2					2
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	264					N	NO RPT					2

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TGNR GULF COAST LLC 850992
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
SACHTLEBEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226958 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					113
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					113
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					113
*01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					113
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					113
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					113

BOLES WELL #: 1 RRCID -> 239078 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	N	1					224
11	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1820	2	1	9	N	1	188	1			37
12	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	1445	2	128	9	N	116					153
*01	1860	N	1077	-0-	-783	-0-	1077	2			N	-0-					153
02	1708	N	1060	-0-	-648	-0-	1060	2			N	-0-					153
03	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					153

LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7641 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	242	2	107	9	Y	97	188	1			61
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	260	2	118	9	Y	107					168
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	382	2	151	9	Y	137	179	1			126
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	529	2	81	9	Y	74					200
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	437	2	186	9	Y	169	166	1			203
03	496	N	247	-0-	-249	-0-	247	2			Y	-0-					203

BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 8785 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					23
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					23
*01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					23
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					23
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					23

TRI-STATE VACUUM AND RENTAL LLC 868625
PETERSON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 077148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077149 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097203 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

FOSHEE, A.M. WELL #: 1A RRCID -> 102202 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 105502 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 109597 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113433 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8167 - 8262

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 8720 - 8902

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 7872 - 7880

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6672 - 6679

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 6991

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 4052 - 4283

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					21

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 7724 - 8771

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7856 - 8857

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7872 - 8824

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7586 - 8798

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7646 - 8688

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6472 - 7040

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	58					N	NO RPT					-0-

TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	145					Y	NO RPT					1

FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8157 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7928 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7846 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7719 - 8759

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7905 - 8832

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6865 - 6870

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8162 - 8910

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8017 - 8760

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8252 - 9463

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8163 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8034 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8102 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7708 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7784 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7714 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7694 - 7896

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HARTT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7714 - 8724

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8186 - 9176

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8023 - 8953

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8596 - 9402

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7399 - 8998

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7960 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8249 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8015 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8000 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 7058 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8376 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7773 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7762 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7190 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			40

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7858 - 9038

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8630 - 8939

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8398 - 9041

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 8751

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7829 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7980 - 8721

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7974 - 8811

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					47

BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8455 - 9323

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7876 - 8890

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9345 - 9669

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7963 - 8733

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8031 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					25

KING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218994 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 8499 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218995 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 7575 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219088 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8002 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219232 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8645 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 7981 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8639 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8886 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8823 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7879 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7613 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6703 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8320 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7889 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6650 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8156 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8418 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 8336 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 8026 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8111 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	118					Y	NO RPT					47

MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 6887 - 9560

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			122

RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			88

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8430 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	121					Y	NO RPT					28

KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 7866 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7647 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7756 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 7916 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					137

SMC WELL #: 10 RRCID -> 225493 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					-0-

PETERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225721 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 7680 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225855 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7986 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225949 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7818 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSINE WELL #: 3 RRCID -> 225951 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8761 - 9158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					35

SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	54					Y	NO RPT					59

PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7782 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14				Y	NO RPT			-0-

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8170 - 8774

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			53

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7708 - 8708

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8179 - 8893

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7750 - 8807

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8126 - 8659

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				Y	NO RPT			6

STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	458				Y	NO RPT			42

STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 8086 - 8828

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8071 - 8817

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			13

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 8397 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7806 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8430 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9542 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7644 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8631 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7668 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					11

FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8083 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					59

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815

HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 7905 - 8873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19					Y	NO RPT					89

BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8063 - 9051

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7802 - 8879

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8091 - 8740

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	546					Y	NO RPT					-0-

SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6751 - 8654

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13866 PERF. 7707 - 9530

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7714 - 8716

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7850 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8010 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8439 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK) 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196984 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I) 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
FOSHEE, R. P. WELL #: R 1 U RRCID -> 113770 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150845 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
STONE WELL #: 1 RRCID -> 122690 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					154
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					154
12	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					154
01	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	2			N	-0-					154
02	672	N	344	-0-	-328	-0-	344	2			N	-0-					154
*03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					154

PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113300 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	2	2	9	N	2	159	1			23
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2764	2	4	9	N	4					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					37
01	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2931	2	7	9	N	6					43
*02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 C RRCID -> 109563 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREDONIA INVESTMENTS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 113265 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MCLAIN, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 113297 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 114666 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) //CONT.// 64305 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 117331 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 117978 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRADSHAW, M. WELL #: 1 RRCID -> 177347 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.) 64305 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
MCFADDIN WELL #: 1 T RRCID -> 109564 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8421 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDALL, R.W. WELL #: 1 L RRCID -> 115304 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8801 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NACONICHE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 198359 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8368 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING 64605 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HALEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5865 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B) 64605 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
TAYLOR, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 174364 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5181 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DAILEY, F. C. WELL #: 1 RRCID -> 177099 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5900 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD) 64605 126 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
RIESS WELL #: 1 RRCID -> 287251 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 5758 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A) 64605 131 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOUSTON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
MARTIN-DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 174631 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8194 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING G.U. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172007 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.) 64605 142 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: 12 RRCID -> 121618 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8386 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	218	-0-	-805 B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
01	1001	N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11 WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVARRO CROSSING (PETTIT) 64605 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
NAVARRO CGU 11 WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762

10	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	2			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (RODESSA) 64605 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
DAILEY, R. S. WELL #: RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459

10 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2018																	

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BALANCE PRODUCTION CORPORATION 047129
DAILEY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412

10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE) //CONT.// 64605 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
SHARTLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178363 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER) 64612 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
BRYANT/DAILEY WELL #: 1 RRCID -> 158234 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6177 - 6185

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

NEUHOFF (TP CV CONS.) 65011 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
DAVIS, RUTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096113 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12403 - 12670

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 278231 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11992 - 12146

10	98022	#	50548	-0-	-47474	-0-	48906	3	1642	9	N	1493	1655	1						194
11	91830	#	50626	-0-	-41204	-0-	48644	3	1982	9	N	1802	1518	1						478
12	90334	#	77622	-0-	-12712	-0-	74738	3	2884	9	N	2622	2694	1						406
01	85684	#	73922	-0-	-11762	-0-	71091	3	2831	9	N	2574	2661	1						319
02	51020	N	51020	-0-	-0- B	-0-	49076	3	1944	9	N	1767	1542	1						544
*03	84432	X	84432	-0-	-0-	-0-	81510	3	2922	9	N	2656	2861	1						339

BUDDY WELL #: 1 RRCID -> 287117 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13190

10	40880	R	40880	-0-	-0-	-0-	39064	3	1816	9	N	1651	1535	1						470
11	39433	R	39433	-0-	-0-	-0-	37698	3	1735	9	N	1577	1703	1						344
12	41571	#	38136	-0-	-3435	-0-	36442	3	1694	9	N	1540	1547	1						337
01	41571	#	38986	-0-	-2585	-0-	37244	3	1742	9	N	1584	1544	1						377
02	36792	N	36343	-0-	-449 B	-0-	34779	3	1564	9	N	1422	1352	1						447
*03	43212	X	43212	-0-	-0-	-0-	41338	3	1874	9	N	1704	1733	1						418

TAYLOR HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 288293 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12170 - 12656

10	213399		206373	-0-	-7026	-0-	199522	3	6851	9	N	6228	6198	1						534
11	199966		193538	-0-	-6428	-0-	186893	3	6645	9	N	6041	6031	1						544
12	198721		196034	-0-	-2687	-0-	189854	3	6180	9	N	5618	5784	1		2	8			376
01	198729		196038	-0-	-2691	-0-	190283	3	5755	9	N	5232	5273	1		3	8			332
02	174636		140901	-0-	-33735 B	-33735	136831	3	4070	9	N	3700	3736	1						296
03	193347	X	191638	-0-	-1709	-0-	186486	3	5152	9	N	4684	4626	1						354

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935
BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					178
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					178
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					178
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					178
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					178
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					178

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

10	1395	N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-					58
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					58
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					58
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					58
02	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					58
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					58

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2019 - W/O TO 06-284675

NEW HOPE (COTTON VALLEY) 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 D RRCID -> 163861 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9836 - 10398

10	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	28	3	Y	10	9	1						8
								11	9												
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	7	1						1
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-	1	1						-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-								-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	1	1	13	3	Y	5								5
								6	9												

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 24 D RRCID -> 165767 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9906 - 10450

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 D RRCID -> 168218 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9860 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216165 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

10	930	N	891	-0-	-39	B	-0-	117	1	767	3	Y	6	7	1			8
								7	9									
11	840	N	437	-0-	-403	B	-0-	173	1	263	3	Y	1	7	1			2
								1	9									
12	953	N	953	-0-	-0-	B	-0-	333	1	614	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
01	899	N	319	-0-	-580	B	-0-	270	1	45	3	Y	4	2	1			4
								4	9									
02	420	N	395	-0-	-25	B	-0-	232	1	159	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
03	961	N	325	-0-	-636	B	-0-	283	1	38	3	Y	4	3	1			5
								4	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 18D RRCID -> 216621 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9604 - 10390

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070

10	806	N	372	-0-	-434	B	-0-	63	1	257	3	Y	47	36	1			52
								52	9									
11	750	N	678	-0-	-72	B	-0-	151	1	446	3	Y	74	77	1			49
								81	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	293	1	613	3	Y	48	77	1			20
								53	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	233	1	112	3	Y	55	32	1			43
								61	9									
02	644	N	353	-0-	-291	B	-0-	162	1	150	3	Y	37	37	1			43
								41	9									
03	961	N	352	-0-	-609	B	-0-	224	1	94	3	Y	31	32	1			42
								34	9									

NEW HOPE (COTTON VALLEY) //CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	610	-0-	-196 B	-0-	76	1	417	3	Y	106	82	1			115
							117	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0- B	-0-	176	1	1159	3	Y	175	158	1			132
							193	9									
12	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	325	1	1263	3	Y	218	264	1			86
							240	9									
01	1310	N	1310	-0-	-0- B	-0-	320	1	852	3	Y	125	94	1			117
							138	9									
02	1428	N	697	-0-	-731 B	-0-	217	1	382	3	Y	89	98	1			108
							98	9									
03	1674	N	845	-0-	-829 B	-0-	268	1	445	3	Y	120	92	1			136
							132	9									

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277053 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309

10	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	1976	-0-	-1217	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	980	-0-	-2213	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	957	-0-	-1927	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	1600	-0-	-973	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675

10	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 42 D RRCID -> 016460 COMPL. DATE 04/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11897 - 12374

10	6665	X	1866	-0-	-4799	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	1675	-0-	-4775	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	1437	-0-	-4825	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	927	-0-	-5335	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	1419	-0-	-2977	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1860	X	1842	-0-	-18	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 61 D RRCID -> 016464 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 12362 PERF.11881 - 12248

10	1271	N	511	-0-	-760	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
12	806	N	564	-0-	-242	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 62 D RRCID -> 016465 COMPL. DATE 10/18/1959 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11851 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	586	-0-	-654	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 016466 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.11962 - 12425

10	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
01	1550	N	498	-0-	-1052	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	859	-0-	-989	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	411	-0-	-1635	-0-	411	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 72 D RRCID -> 016467 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 12376

10	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	756	N	636	-0-	-120	-0-	636	3			N	-0-					-0-
03	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 030922 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12386 - 12596

10	2208	N	2066	-0-	-142	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 63 D RRCID -> 042700 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 44 D RRCID -> 076023 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042

10	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 45 D RRCID -> 086160 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 66 D RRCID -> 131094 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3166	-0-	-2383	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
11	5430	X	2900	-0-	-2530	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	1976	-0-	-3635	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	2797	-0-	-2814	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
*03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 14D RRCID -> 132774 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2296	-0-	-339	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
11	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	2480	X	2396	-0-	-84	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2480	X	910	-0-	-1570	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1854	-0-	-582	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
*03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 23-D RRCID -> 135762 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1374	-0-	-331	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	619	-0-	-745	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 15-D RRCID -> 137541 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	935	-0-	-305	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1015	-0-	-380	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 48 D RRCID -> 144287 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	728	-0-	-6340	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	42	-0-	-6798	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 32 D RRCID -> 144417 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2804	-0-	-296	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	671	-0-	-2429	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3353	-0-	-150	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 16D RRCID -> 169225 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1319	-0-	-541	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
11	1800	X	1672	-0-	-128	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*03	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (SMACKOVER) //CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 412D RRCID -> 169294 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 68 D RRCID -> 220437 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335

10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	798	-0-	-690	-0-	798	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	650	-0-	-993	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 69D RRCID -> 236855 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379

10	17050	X	10658	-0-	-6392	-0-	10658	3			N	-0-					-0-
11	17696	X	17696	-0-	-0-	-0-	17696	3			N	-0-					-0-
12	16368	X	15603	-0-	-765	-0-	15603	3			N	-0-					-0-
01	16368	X	10950	-0-	-5418	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	13532	-0-	-2260	-0-	13532	3			N	-0-					-0-
03	17484	X	12988	-0-	-4496	-0-	12988	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 76D RRCID -> 238119 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347

10	7037	X	3338	-0-	-3699	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	3			N	-0-					-0-
12	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	4830	-0-	-1215	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6366	-0-	-1043	-0-	6366	3			N	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 49 F RRCID -> 163871 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		32				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		32				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		32				Y	-0-					-0-
01	32	X	-0-	-0-	-32		-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 410 F RRCID -> 168217 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040

10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65157 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 73D RRCID -> 216166 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246849 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247233 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11D RRCID -> 277093 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 12687 PERF. 8978 - 9196

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 47D RRCID -> 278118 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 8915 - 9190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NOGO (TRAVIS PEAK) 65698 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
COLEMAN, BETTIE WELL #: 2 RRCID -> 141384 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK) 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 135300 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9200 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9172 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 1WD RRCID -> 186659 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6768 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON WELL #: 1 RRCID -> 213866 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11352 - 12416

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	763	-0-	-508	-0-	38 15	1 9	710	2	Y	14	14	1			-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	687	2	Y	16	15	1			1
12	1271	N	722	-0-	-549	-0-	40 17	1 9	665	2	Y	15	15	1			1
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	41 17	1 9	621	2	Y	15	16	1			-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45 20	1 9	786	2	Y	18	17	1			1
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37 14	1 9	589	2	Y	13	14	1			-0-

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238053 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11342 - 12680

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	160 65	1 9	3004	2	Y	59	60	1			-0-
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	140 68	1 9	2711	2	Y	62	60	1			2
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	147 62	1 9	2476	2	Y	56	56	1			2
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	143 58	1 9	2138	2	Y	53	52	1			3
02	2660	X	1374	-0-	-1286	-0-	72 33	1 9	1269	2	Y	30	31	1			2
*03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	196 77	1 9	3091	2	Y	70	68	1			4

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 244392 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1361	-0-	-964	-0-	1333	2	28	9	Y	25	26	1			-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1322	2	32	9	Y	29	28	1			1
12	2418	N	1406	-0-	-1012	-0-	1374	2	32	9	Y	29	29	1			1
01	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1321	2	33	9	Y	30	30	1			1
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1912	2	46	9	Y	42	41	1			2
*03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1456	2	34	9	Y	31	31	1			2

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 245291 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11092 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	198	1	3714	2	Y	23	187	1			21
							25	9									
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	193	1	3738	2	Y	45					66
							50	9									
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	236	1	3968	2	Y	28					94
							31	9									
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	251	1	3762	2	Y	25					119
							28	9									
02	3668	X	3085	-0-	-583	-0-	165	1	2907	2	Y	12					131
							13	9									
*03	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	256	1	4037	2	Y	27	141	1			17
							30	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255849 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11316 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	71	1	1335	2	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
11	870	X	606	-0-	-264	-0-	29	1	563	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
12	1302	X	261	-0-	-1041	-0-	14	1	241	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1426	X	144	-0-	-1282	-0-	9	1	132	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	Y	15	14	1			1
							17	9									
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	100	1	1570	2	Y	36	35	1			2
							40	9									

LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256307 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	156	1	2939	2	Y	58	58	1			1
							64	9									
11	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	148	1	2856	2	Y	65	64	1			2
							72	9									
12	3720	X	2981	-0-	-739	-0-	164	1	2749	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
01	3720	X	2607	-0-	-1113	-0-	159	1	2383	2	Y	59	58	1			3
							65	9									
02	2884	X	2091	-0-	-793	-0-	110	1	1931	2	Y	45	46	1			2
							50	9									
*03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	260	1	4105	2	Y	94	90	1			6
							103	9									

NOONDAY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256308 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11352 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3678	-0-	-972	-0-	182	1	3423	2	Y	66	68	1			-0-
							73	9									
11	3930	X	3758	-0-	-172	-0-	180	1	3490	2	Y	80	77	1			3
							88	9									
12	4061	X	3889	-0-	-172	-0-	213	1	3587	2	Y	81	81	1			3
							89	9									
01	4061	X	3062	-0-	-999	-0-	187	1	2799	2	Y	69	69	1			3
							76	9									
02	3500	X	1572	-0-	-1928	-0-	82	1	1453	2	Y	34	35	1			2
							37	9									
03	3875	X	2593	-0-	-1282	-0-	151	1	2383	2	Y	54	53	1			3
							59	9									

KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 14026 PERF.11318 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2513	-0-	-339	-0-	124	1	2338	2	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
11	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	131	1	2538	2	Y	58	56	1			2
							64	9									
12	2852	X	2776	-0-	-76	-0-	152	1	2560	2	Y	58	58	1			2
							64	9									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	194	1	2914	2	Y	72	71	1			3
							79	9									
02	2408	N	2136	-0-	-272	-0-	112	1	1973	2	Y	46	46	1			3
							51	9									
*03	3100	N	3364	-0-	264	264	196	1	3091	2	Y	70	69	1			4
							77	9									

NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK) 66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
MAYO, EDDIE 536900
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK CREEK (JAMES LIME) 66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 088936 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10623 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 090582 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10613 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					17
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					17
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	1					18
							1	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	3	Y	-0-					18
02	252	N	83	-0-	-169	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	N	-0-					45
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	12	1	161	3	N	1					46
							1	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					46
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	N	-0-					46
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					2
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					2
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					2
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					2
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					12
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					12
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					12
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					12
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					15
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					15
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					15
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					15
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	188	3			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	3			Y	-0-					36
11	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	3			Y	-0-					36
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					36
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					36
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	636	1	1716	3	N	38					119
							42	9									
11	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	570	1	1496	3	N	3					122
							3	9									
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	592	1	1565	3	N	7					129
							8	9									
01	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	601	1	1528	3	N	5					134
							6	9									
02	1932	N	1091	-0-	-841	-0-	272	1	818	3	N	1					135
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	3	N	-0-					10
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	N	-0-					10
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	34	1	457	3	N	-0-					10
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	-0-					10
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	1254	3			N	-0-					57
11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1158	3			N	-0-					57
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					57
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					57
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	1889	-0-	-591	-0-	1889	3			N	-0-					108
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1970	3	15	9	N	14					122
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-	83	1			39
01	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	1831	3			N	-0-					39
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	3			N	-0-					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					8
11	240	N	139	-0-	-101	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					8
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					8
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					8
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 132776 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10525 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	74	1	1010	3	Y	2					87
							2	9									
11	1140	N	994	-0-	-146	-0-	67	1	924	3	Y	3					90
							3	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	64	1	862	3	Y	9	79	1			20
							10	9									
01	1085	N	967	-0-	-118	-0-	67	1	900	3	Y	-0-					20
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	52	1	745	3	Y	7					27
							8	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 140133 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9910 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	3	9	9	N	8					102
11	1950	N	1804	-0-	-146	-0-	1801	3	3	9	N	3					105
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2037	3	8	9	N	7					112
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2009	3	11	9	N	10					122
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					122
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140293 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10417 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					7
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					7
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	Y	-0-					7
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					7
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140401 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9944 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					56
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					56
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	3	2	9	N	2					58
01	1767	N	1373	-0-	-394	-0-	1373	3			N	-0-					58
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142169 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	3	9	9	N	8					140
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2076	3	19	9	N	17					157
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	3	2	9	N	2	100	1			59
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2333	3	13	9	N	12					71
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7					78
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 142170 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	1716	3	9	9	Y	8					25
11	1680	N	1634	-0-	-46	-0-	1620	3	14	9	Y	13					38
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1698	3	9	9	Y	8	33	1			13
01	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1549	3	9	9	Y	8					21
02	1512	N	1371	-0-	-141	-0-	1368	3	3	9	Y	3					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 142635 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	129	1	1748	3	Y	76	144	1			66
							84	9									
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	125	1	1718	3	Y	66	86	1			46
							73	9									
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	127	1	1725	3	Y	45					91
							50	9									
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	140	1	1881	3	Y	25					116
							28	9									
02	1764	N	1464	-0-	-300	-0-	93	1	1345	3	Y	24					140
							26	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142636 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					5
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			Y	-0-					5
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					5
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					5
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143382 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	287	3	Y	-0-					1
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-					1
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					1
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	95	1	1291	3	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	94	1	1284	3	Y	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	95	1	1291	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	96	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	75	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					106
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			Y	-0-					106
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	353	3	4	9	Y	4					110
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	326	3	8	9	Y	7					117
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	274	3	1	9	Y	1					118
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					25
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					25
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					25
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					25
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	3			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	91	1	1240	3	N	-0-					60
11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	87	1	1192	3	N	-0-					60
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	3	N	-0-					60
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	92	1	1237	3	N	-0-					60
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	80	1	1147	3	N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	584	-0-	-408	-0-	40	1	543	3	Y	1					40
							1	9									
11	840	N	486	-0-	-354	-0-	33	1	453	3	Y	-0-					40
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	1					41
							1	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	33	1	443	3	Y	-0-					41
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	3	Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 153498 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	89	1	1202	3	Y	-0-					60
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	3	Y	-0-					60
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	3	Y	-0-					60
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	93	1	1251	3	Y	-0-					60
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	3	Y	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 153640 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 154217 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 5 RRCID -> 169853 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	77	1	207	3	N	-0-					25
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	77	1	202	3	N	-0-					25
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	79	1	208	3	N	-0-					25
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	67	1	171	3	N	-0-					25
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	47	1	142	3	N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DORSEY, C.B. GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 177011 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	160	3	N	3					66
							3	9									
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	122	3	N	2					68
							2	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	2					70
							2	9									
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	5					75
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 177490 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	64	1	873	3	N	4					89
							4	9									
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	902	3	N	1					90
							1	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	67	1	908	3	N	4					94
							4	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	992	3	N	1					95
							1	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	3	N	-0-					95
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 180540 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2396	3	11	9	N	10					112
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2137	3	7	9	N	6					118
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	3	4	9	N	4	89	1			33
01	2418	N	2096	-0-	-322	-0-	2085	3	11	9	N	10					43
02	1988	N	1793	-0-	-195	-0-	1783	3	10	9	N	9					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 182128 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		215	-0-	215	215	14	1	201	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

WYLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199571 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1494	-0-	-645	-0-	1486	3	8	9	Y	7					32
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-					32
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2255	3	4	9	Y	4					36
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2549	3	7	9	Y	6					42
02	2772	N	1967	-0-	-805	-0-	1965	3	2	9	Y	2					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 199770 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	102	1	1385	3	N	16	28	1			103
							18	9									
11	1500	N	1446	-0-	-54	-0-	98	1	1344	3	N	4					107
							4	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	105	1	1427	3	N	22	96	1			33
							24	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	104	1	1396	3	N	-0-					33
02	1344	N	1207	-0-	-137	-0-	78	1	1129	3	N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

HELVENSTON WELL #: 3 RRCID -> 200774 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			Y	-0-					49
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	823	3	1	9	Y	1					50
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					50
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			Y	-0-					50
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
FINDLEY, M.K. WELL #: 9 RRCID -> 201138 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			Y	-0-					14
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					14
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					14
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					14
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	468	3	1	9	Y	1					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 201718 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	2216	3	9	9	Y	8					25
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2330	3	14	9	Y	13					38
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2376	3	9	9	Y	8	33	1			13
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2389	3	9	9	Y	8					21
02	2184	N	2023	-0-	-161	-0-	2020	3	3	9	Y	3					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 214714 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10468 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	6	1	135	2	N	-0-					25
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-					25
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					25
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	N	-0-					25
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	2	1	37	2	N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	2	N	-0-					32
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	N	-0-					32
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	38	1	683	2	N	-0-					32
01	775	N	702	-0-	-73	-0-	36	1	666	2	N	-0-					32
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	74	1	1722	2	N	-0-					78
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	66	1	1363	2	N	-0-					78
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	9					87
							10	9									
01	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	77	1	1280	2	N	-0-					87
02	1344	N	979	-0-	-365	-0-	42	1	934	2	N	3					90
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					13
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	94	1	1937	2	N	-0-					13
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	72	1	1290	2	N	-0-					13
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	89	1	1627	2	N	-0-					13
02	1680	N	1580	-0-	-100	-0-	68	1	1510	2	N	2					15
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 228860 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUYKENDALL, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

PERDUE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PERDUE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FENTON WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

MORGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10716 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	4146	-0-	-101	-0-	4113	3	33	9	N	30					95
11	4050	X	3971	-0-	-79	-0-	3943	3	28	9	N	25					120
12	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4027	3	28	9	N	25	74	1			71
01	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	4057	3	37	9	N	34					105
02	3752	X	1836	-0-	-1916	-0-	1823	3	13	9	N	12					117
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					117

BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	66	1	1547	2	N	-0-					33
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	2					35
							2	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					35
02	2800	N	2914	-0-	114	114	126	1	2785	2	N	3					38
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	114					N	NO RPT					38

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	592	-0-	-90	-0-	24	1	568	2	N	-0-					57
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	N	-0-					57
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	2	N	-0-					57
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	749	2	N	-0-					57
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					57
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4817	-0-	-391	-0-	198	1	4619	2	N	-0-					88
11	4350	X	3936	-0-	-414	-0-	181	1	3755	2	N	-0-					88
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	228	1	4076	2	N	1					89
							1	9									
01	4805	X	3786	-0-	-1019	-0-	214	1	3572	2	N	-0-					89
02	4340	X	2898	-0-	-1442	-0-	126	1	2771	2	N	1					90
							1	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					90

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					139
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	N	5					144
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					144
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					144
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	3			N	-0-					144
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	14385	-0-	-2169	-0-	986	1	13367	3	N	29					97
							32	9									
11	14910	X	13814	-0-	-1096	-0-	936	1	12834	3	N	40					137
							44	9									
12	15066	X	13887	-0-	-1179	-0-	951	1	12913	3	N	21	95	1			63
							23	9									
01	14694	X	13834	-0-	-860	-0-	959	1	12842	3	N	30					93
							33	9									
02	13132	X	11068	-0-	-2064	-0-	717	1	10321	3	N	27					120
							30	9									
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					120

HILL-IP (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 271690 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10639 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17577	X	16659	-0-	-918	-0-	1612	1	14804	3	Y	221	179	1			274
							243	9									
11	16800	X	16098	-0-	-702	-0-	1473	1	14379	3	Y	224	180	1			318
							246	9									
12	17019	X	16491	-0-	-528	-0-	1547	1	14680	3	Y	240	354	1			204
							264	9									
01	16926	X	16624	-0-	-302	-0-	1571	1	14787	3	Y	242	181	1	1	8	264
							266	9									
02	14868	X	11144	-0-	-3724	-0-	981	1	9995	3	Y	153	175	1			242
							168	9									
03	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					242

A. E. DEAN GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 274269 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10967 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23064	X	22139	-0-	-925	-0-	940	1	20894	3	Y	277	119	1			296
							305	9									
11	21930	X	21296	-0-	-634	-0-	901	1	20113	3	Y	256	245	1			307
							282	9									
12	22475	X	22033	-0-	-442	-0-	936	1	20787	3	Y	282	359	1			230
							310	9									
01	22289	X	21855	-0-	-434	-0-	945	1	20566	3	Y	313	245	1			298
							344	9									
02	20132	X	17668	-0-	-2464	-0-	722	1	16705	3	Y	219	374	1			143
							241	9									
03	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 276197 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11989 - 17239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22599	X	21076	-0-	-1523	-0-	902	1	20046	3	Y	116	50	1			123
							128	9									
11	21570	X	20156	-0-	-1414	-0-	859	1	19181	3	Y	105	101	1			127
							116	9									
12	21979	X	20638	-0-	-1341	-0-	884	1	19625	3	Y	117	149	1			95
							129	9									
01	21607	X	20274	-0-	-1333	-0-	884	1	19248	3	Y	129	101	1			123
							142	9									
02	19012	X	16328	-0-	-2684	-0-	672	1	15557	3	Y	90	154	1			59
							99	9									
03	21049	X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					59

INTERNATIONAL PAPER CO. GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 283726 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11562 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37076	X	26816	-0-	-10260	-0-	2612	1	23982	3	Y	202	179	1			204
							222	9									
11	34800	X	28289	-0-	-6511	-0-	2609	1	25469	3	Y	192	174	1			222
							211	9									
12	34007	X	28383	-0-	-5624	-0-	2683	1	25461	3	Y	217	277	1			162
							239	9									
01	34007	X	27609	-0-	-6398	-0-	2636	1	24815	3	Y	144	3	8			303
							158	9									
02	26488	X	18100	-0-	-8388	-0-	1610	1	16404	3	Y	78					381
							86	9									
03	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					381

INTERNATIONAL PAPER CO. GU WELL #: 4H RRCID -> 285034 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10879 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32891	X	31766	-0-	-1125	-0-	31592	3	174	9	N	158	171	1			159
11	32670	X	29504	-0-	-3166	-0-	29321	3	183	9	N	166	180	1			145
12	33759	X	29570	-0-	-4189	-0-	29349	3	221	9	N	201	177	1			169
01	33759	X	28740	-0-	-5019	-0-	28543	3	197	9	N	179	174	1	2	8	172
02	29904	X	22071	-0-	-7833	-0-	21951	3	120	9	N	109					281
03	31775	X	NO RPT	-0-	-31775	-0-					N	NO RPT					281

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092747 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8730 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	546	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	83	1	2009	3	Y	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	101	1	2299	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
*01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*02	1596	N	634	-0-	-962	-0-	27	1	600	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	75	1	1598	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1175	-0-	-189	-0-	54	1	1121	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	343	-0-	-1007	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	61	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	59	1	1329	3	Y	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	Y	-0-					-0-
*03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	70	1	1473	3	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	124	1	2548	3	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	105	1	2355	3	Y	-0-					-0-
12	2697	N	2382	-0-	-315	-0-	101	1	2281	3	Y	-0-					-0-
*01	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	93	1	2081	3	Y	-0-					-0-
*02	2296	N	1148	-0-	-1148	-0-	50	1	1098	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1437	-0-	-950	-0-	63	1	1374	3	Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140675 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8788 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	120	1	2542	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	95	1	2127	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	3286	X	2395	-0-	-891	-0-	100	1	2281	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*01	3286	X	2305	-0-	-981	-0-	97	1	2200	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*02	2968	X	1478	-0-	-1490	-0-	65	1	1406	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167780 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8748 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	31	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	28	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	558	-0-	-93	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					-0-
*01	651	N	378	-0-	-273	-0-	15	1	363	3	Y	-0-					-0-
*02	616	N	306	-0-	-310	-0-	13	1	293	3	Y	-0-					-0-
*03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	129	1	2674	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	120	1	2679	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
*01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	114	1	2598	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
*02	2632	N	2019	-0-	-613	-0-	110	1	1892	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
03	2821	N	2802	-0-	-19	-0-	131	1	2648	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393

10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	875	2	6	9	Y	5					14
11	870	N	736	-0-	-134	-0-	732	2	4	9	Y	4					18
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	738	2	1	9	Y	1					19
01	868	N	699	-0-	-169	-0-	696	2	3	9	Y	3					22
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	567	2	1	9	Y	1					23
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	780	2	7	9	Y	6					29

HEMBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224083 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9044 - 10420

10	899	N	782	-0-	-117	-0-	778	2	4	9	Y	4					12
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	2	4	9	Y	4					16
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	672	2	2	9	Y	2					18
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	763	2	3	9	Y	3					21
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	603	2	1	9	Y	1					22
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	791	2	7	9	Y	6					28

HEMBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224660 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8988 - 10352

10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	701	2	4	9	Y	4					9
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					12
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	591	2	1	9	Y	1					13
01	713	N	489	-0-	-224	-0-	487	2	2	9	Y	2					15
02	504	N	311	-0-	-193	-0-	310	2	1	9	Y	1					16
03	589	N	405	-0-	-184	-0-	402	2	3	9	Y	3					19

HEMBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242487 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9074 - 10420

10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	2	3	9	Y	3					8
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	617	2	3	9	Y	3					11
12	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	Y	1					12
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	613	2	3	9	Y	3					15
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	542	2	1	9	Y	1					16
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	6	9	Y	5					21

HEMBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242688 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9184 - 10376

10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	997	2	7	9	Y	6					15
11	720	N	567	-0-	-153	-0-	564	2	3	9	Y	3					18
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2					20
01	992	N	731	-0-	-261	-0-	728	2	3	9	Y	3					23
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					24
03	868	N	697	-0-	-171	-0-	691	2	6	9	Y	5					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SMITH, B.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, B. G. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097
CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	2	22	9	N	20					110
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					110
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	301	2	2	9	N	2					112
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					112
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					112
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					112

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					22
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					22
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					22
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					22
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					22
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					37
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1					38
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					40
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2					42
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	N	1					43

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					65
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-	65	1			-0-
12	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					101
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					101
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					101
01	103	X	-0-	-0-	-103	-0-					N	-0-					101
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199700 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					17
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					17
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					17
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					17
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			Y	-0-					17
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					17

RESCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200192 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	5	-0-	-863	-0-	3	2	2	9	Y	2					26
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					26
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					26
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RESCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200431 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	761	-0-	-107	-0-	749	2	12	9	Y	11					35
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	Y	9					44
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	Y	6					50
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	762	2	8	9	Y	7					57
02	784	N	631	-0-	-153	-0-	625	2	6	9	Y	5					62
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					62

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204540 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1317	2	3	9	Y	3					39
11	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1236	2	2	9	Y	2					41
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1300	2	3	9	Y	3					44
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1361	2	4	9	Y	4					48
02	1148	N	972	-0-	-176	-0-	971	2	1	9	Y	1					49
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1333	-0-	-155	-0-	1327	2	6	9	N	5					57
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1					58
12	1178	N	970	-0-	-208	-0-	966	2	4	9	N	4					62
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					62
02	1176	N	757	-0-	-419	-0-	757	2			N	-0-					62
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					62

JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					140
11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	1128	2			N	-0-					140
12	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	1157	2			N	-0-					140
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					140
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1010	2	2	9	N	2					142
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					142

RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					55
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					55
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					55
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					55
02	504	N	98	-0-	-406	-0-	98	2			Y	-0-					55
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					55

HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					21
11	552	X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					21
12	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					21
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					21
02	504	N	280	-0-	-224	-0-	280	2			Y	-0-					21
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					21

RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	2	4	9	Y	4					36
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2					38
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	9	Y	3					41
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1160	2	3	9	Y	3					44
02	1064	N	945	-0-	-119	-0-	945	2			Y	-0-					44
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213422 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9135 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					127

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213526 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9204 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					30
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					30
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					30
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					30
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					30

HUNT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215179 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					119
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	N	4					123
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	994	2	13	9	N	12					135
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	935	2	9	9	N	8					143
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	786	2	4	9	N	4					147
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					147

HART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215394 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 10913 PERF. 9274 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	822	-0-	-170	-0-	821	2	1	9	Y	1					47
11	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	2			Y	-0-					47
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	721	2			Y	-0-					47
01	837	N	701	-0-	-136	-0-	700	2	1	9	Y	1					48
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	567	2			Y	-0-					48
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					48

BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2113	2	4	9	Y	4					127
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2057	2	14	9	Y	13					140
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	2	11	9	Y	10					150
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2227	2	1	9	Y	1					151
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	2	4	9	Y	4					155
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					155

JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	2			N	-0-					85
11	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					85
12	713	N	562	-0-	-151	-0-	562	2			N	-0-					85
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					85
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	541	2			N	-0-					85
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85

HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	999	-0-	-365	-0-	996	2	3	9	Y	3					95
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					95
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1285	2	1	9	Y	1					96
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1346	2	2	9	Y	2					98
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1022	2	1	9	Y	1					99
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					99

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	2053	2			Y	-0-					26
11	2160	N	1824	-0-	-336	-0-	1824	2			Y	-0-					26
12	2263	N	1982	-0-	-281	-0-	1982	2			Y	-0-					26
01	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1983	2			Y	-0-					26
02	1708	N	1477	-0-	-231	-0-	1477	2			Y	-0-					26
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					26

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	873	-0-	-367	-0-	870	2	3	9	Y	3					51
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	684	2	2	9	Y	2					53
12	1085	N	736	-0-	-349	-0-	736	2			Y	-0-					53
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8					61
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	741	2	3	9	Y	3					64
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					64

RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2000	-0-	-263	-0-	2000	2			Y	-0-					1
11	2100	N	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			Y	-0-					1
12	2201	N	949	-0-	-1252	-0-	949	2			Y	-0-					1
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					1
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					1
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2319	-0-	-781	148	2315	2	4	9	Y	4					50
11	2828	N	2680	-0-	-148	-0-	2678	2	2	9	Y	2					52
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2417	2	6	9	Y	5					57
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	2174	2	4	9	Y	4					61
02	2156	N	2064	-0-	-92	-0-	2061	2	3	9	Y	3					64
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					64

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	Y	9					70
11	1770	N	1648	-0-	-122	-0-	1644	2	4	9	Y	4					74
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1835	2	18	9	Y	16					90
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8	9	Y	7					97
02	1540	N	1362	-0-	-178	-0-	1359	2	3	9	Y	3					100
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					5
12	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	1078	2			Y	-0-					5
01	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	1098	2			Y	-0-					5
02	1176	N	683	-0-	-493	-0-	682	2	1	9	Y	1					6
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					6

HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	592	-0-	-307	-0-	590	2	2	9	Y	2					56
11	870	N	523	-0-	-347	-0-	517	2	6	9	Y	5					61
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	616	2	11	9	Y	10					71
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	2	3	9	Y	3					74
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	174	2	2	9	Y	2					76
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					76

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	1856	-0-	-201	-0-	1855	2	1	9	Y	1					14
11	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	2149	2	1	9	Y	1					15
12	2139	N	958	-0-	-1181	-0-	958	2			Y	-0-					15
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2148	2	1	9	Y	1					16
02	2016	N	1232	-0-	-784	-0-	1231	2	1	9	Y	1					17
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	747	-0-	-152	-0-	744	2	3	9	Y	3					91
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					91
12	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	2			Y	-0-					91
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	2	3	9	Y	3					94
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	443	2	1	9	Y	1					95
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					95

HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230616 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9092 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HUNT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231278 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9028 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231692 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9240 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					6
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					6
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					6
01	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					6
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	2			Y	-0-					6
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

HART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231781 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9250 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1100	2	12	9	Y	11					188
11	1170	N	1071	-0-	-99	-0-	1063	2	8	9	Y	7					195
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1146	2	10	9	Y	9					204
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1275	2	8	9	Y	7					211
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					211
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					211

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					66
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					66
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			Y	-0-					66
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					66
02	1540	N	1385	-0-	-155	-0-	1385	2			Y	-0-					66
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					66

JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1326	2	22	9	N	20					138
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					138
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					138
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2			N	-0-					138
02	1232	N	1007	-0-	-225	-0-	1007	2			N	-0-					138
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					138

RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1429	-0-	-431	-0-	1426	2	3	9	Y	3					37
11	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	1464	2	3	9	Y	3					40
12	1798	N	946	-0-	-852	-0-	943	2	3	9	Y	3					43
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1293	2	2	9	Y	2					45
02	1372	N	906	-0-	-466	-0-	905	2	1	9	Y	1					46
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					46

HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1397	2	4	9	Y	4					63
11	1590	N	1429	-0-	-161	-0-	1429	2			Y	-0-					63
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					63
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1921	2	1	9	Y	1					64
02	1344	N	1162	-0-	-182	-0-	1162	2			Y	-0-					64
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HART GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234960 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9090 - 10552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	Y	7					114
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1251	2	6	9	Y	5					119
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	Y	5					124
01	930	N	409	-0-	-521	-0-	405	2	4	9	Y	4					128
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	Y	7					135
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					135

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 235648 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	1816	2	8	9	N	7					177
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1851	2	11	9	N	10					187
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1741	2	10	9	N	9					196
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1898	2	11	9	N	10					206
02	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1606	2	3	9	N	3					209
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					209

HART GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235911 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9136 - 10547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235944 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9199 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	2161	2			Y	-0-					30
11	2100	N	2021	-0-	-79	-0-	2021	2			Y	-0-					30
12	2170	N	1638	-0-	-532	-0-	1638	2			Y	-0-					30
01	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	2025	2			Y	-0-					30
02	1876	N	1674	-0-	-202	-0-	1674	2			Y	-0-					30
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					30

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	452	2	12	9	Y	11					24
11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	757	2	69	9	Y	63	75	1			12
12	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					12
01	465	X	207	-0-	-258	-0-	205	2	2	9	Y	2					14
02	784	N	157	-0-	-627	-0-	153	2	4	9	Y	4					18
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					18

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1504	-0-	-232	-0-	1486	2	18	9	Y	16					130
11	1980	N	1871	-0-	-109	-0-	1862	2	9	9	Y	8					138
12	1922	N	582	-0-	-1340	-0-	568	2	14	9	Y	13					151
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					151
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					151
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					151

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COND M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	943	-0-	-2281	-0-	942	2	1	9	Y	1					128
11	1710	X	688	-0-	-1022	-0-	688	2			Y	-0-					128
12	1488	X	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			Y	-0-					128
01	1302	X	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					128
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					128
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					128

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1543	2	3	9	Y	3					55
11	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	1423	2	3	9	Y	3					58
12	1550	N	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					58
01	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1320	2	10	9	Y	9					67
02	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1067	2	3	9	Y	3					70
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					70

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9141 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2	9	Y	2					24
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	Y	2					26
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					26
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					27
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1025	2	2	9	Y	2					29
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					29

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247641 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9099 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2019	-0-	-585	-0-	2011	2	8	9	Y	7					46
11	2490	X	2001	-0-	-489	-0-	1997	2	4	9	Y	4					50
12	2077	X	1717	-0-	-360	-0-	1703	2	14	9	Y	13					63
01	2015	X	648	-0-	-1367	-0-	644	2	4	9	Y	4					67
02	1876	N	674	-0-	-1202	-0-	672	2	2	9	Y	2					69
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					69

RESCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247700 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9145 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	2	18	9	Y	16					40
11	1410	N	1303	-0-	-107	-0-	1294	2	9	9	Y	8					48
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6					54
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1480	2	9	9	Y	8					62
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	1147	2	6	9	Y	5					67
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					67

RESCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 248795 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9075 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 249956 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9124 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	Y	5					42
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	Y	7					49
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					49
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

HUNT GAS UNIT WELL #: 17D RRCID -> 250033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2326	N	2289	-0-	-37	-0-	2280	2	9	9	Y	8					46
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1426	2	28	9	Y	25					71
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					71
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					71
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250621 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250741 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548

10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2815	2	2	9	Y	2					137
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					137
12	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					137
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					137
02	2492	N	2401	-0-	-91	-0-	2401	2			Y	-0-					137
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					137

BAILEY GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 251134 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855

10	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	2586	2			N	-0-					170
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					170
12	2759	N	2605	-0-	-154	-0-	2605	2			N	-0-					170
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					170
02	2464	N	2176	-0-	-288	-0-	2176	2			N	-0-					170
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					170

HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739

10	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1695	1001	2	4	9	Y	4					37
11	DLQ G-10		648	-0-	648	2343	635	2	13	9	Y	12					49
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2343					Y	-0-					49
01	2343	N	-0-	-0-	-2343	-0-					Y	-0-					49
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661

10	3017	N	2187	-0-	-830	-0-	2176	2	11	9	Y	10					129
11	2550	N	1753	-0-	-797	-0-	1746	2	7	9	Y	6					135
12	2635	N	2218	-0-	-417	-0-	2205	2	13	9	Y	12					147
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2540	2	13	9	Y	12					159
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2072	2	7	9	Y	6					165
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					165

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767

10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					143
11	360	N	101	-0-	-259	-0-	101	2			N	-0-					143
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					143
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					143
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					143
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					143

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					65
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					65
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					65
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					65
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					65
*03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					65

YOUNG, MINNIE BELL WELL #: 1 RRCID -> 096509 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10172 - 10398

10	7440	X	2382	-0-	-5058	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
11	7200	X	1112	-0-	-6088	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1035	3	46	9	N	42					42
01	2387	X	1176	-0-	-1211	-0-	1087	3	89	9	N	81					123
02	1036	N	201	-0-	-835	-0-	153	3	48	9	N	44					167
03	1085	N	988	-0-	-97	-0-	981	3	7	9	N	6	83	1			90

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					30
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					30
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					30
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					30
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					30
03	899	N	538	-0-	-361	-0-	538	2			N	-0-					30

LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	687	2	12	9	N	11					126
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					126
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					126
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					126
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					126
*03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					126

TIMBERLAKE WELL #: 1 RRCID -> 213893 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9168 - 9412

10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					232
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					232
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					232
01	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					232
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	2			N	-0-					232
03	589	N	364	-0-	-225	-0-	364	2			N	-0-					232

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221894 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9766 - 11191

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 221938 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9190 - 10626

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 222696 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9834 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					18
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					18
12	682	N	305	-0-	-377	-0-	305	2			Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					18
03	310	N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					18

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 224198 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9377 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					78
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			Y	-0-					78
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					78
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					78
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					78
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78

LATHAM WELL #: 1 RRCID -> 225454 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10759 PERF. 9178 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					136
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					136
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					136
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					136
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	643	2	8	9	N	7					143
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					145

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 225722 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9188 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					12
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					12

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					61
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					61
12	527	N	398	-0-	-129	-0-	398	2			Y	-0-					61
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					61
02	476	N	121	-0-	-355	-0-	121	2			Y	-0-					61
*03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					61

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1325	-0-	-349	-0-	1325	2			N	-0-					127
11	1590	N	1233	-0-	-357	-0-	1233	2			N	-0-					127
12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1158	2			N	-0-					127
01	1333	N	869	-0-	-464	-0-	869	2			N	-0-					127
02	1148	N	913	-0-	-235	-0-	913	2			N	-0-					127
03	1147	N	637	-0-	-510	-0-	637	2			N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					52

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					39
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					39
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					39
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			Y	-0-					39
02	532	N	131	-0-	-401	-0-	131	2			Y	-0-					39
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	2			Y	-0-					39

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922

10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					10
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					10
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					10
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			Y	-0-					10
03	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2			Y	-0-					10

TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646

10	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					180
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					180
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					180
01	1085	N	908	-0-	-177	-0-	908	2			N	-0-					180
02	1120	N	686	-0-	-434	-0-	686	2			N	-0-					180
03	1426	N	790	-0-	-636	-0-	790	2			N	-0-					180

HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004

10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1357	3	23	9	N	21	177	1			36
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1500	3	32	9	N	29					65
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1410	3	34	9	N	31					96
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1440	3	37	9	N	34					130
02	1428	N	1159	-0-	-269	-0-	1126	3	33	9	N	30					160
03	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1225	3	30	9	N	27					187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					12
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					12
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					12
01	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	2			Y	-0-					12
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					12
03	403	N	63	-0-	-340	-0-	63	2			Y	-0-					12

WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764

10	1643	X	912	-0-	-731	-0-	892	3	20	9	N	18					60
11	1590	X	766	-0-	-824	-0-	664	3	102	9	N	93					153
12	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2891	3	46	9	N	42					195
01	992	X	838	-0-	-154	-0-	835	3	3	9	N	3					198
02	728	N	517	-0-	-211	-0-	517	3			N	-0-					198
03	1984	N	1725	-0-	-259	-0-	1682	3	43	9	N	39	164	1			73

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778

10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					4
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					4
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					4
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					4
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

FLYING LL TRUST WELL #: RRCID -> 247615 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2018

CHISOS, LTD. 149421
BOOTH-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635

10	1519	N	1365	-0-	-154	-0-	70	1	1295	2	N	-0-					150
11	1740	N	1412	-0-	-328	-0-	71	1	1341	2	N	-0-					150
12	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	61	1	1187	2	N	-0-					150
01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	63	1	1195	2	N	-0-					150
02	1316	N	991	-0-	-325	-0-	47	1	944	2	N	-0-					150
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	79	1	1501	2	N	-0-					150

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					184
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					184
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2808	-0-	2808	8149	144	1	2664	2	Y	-0-			34
11	DLQ G-10		2452	-0-	2452	10601	123	1	2329	2	Y	-0-			34
12	DLQ G-10		2790	-0-	2790	13391	138	1	2652	2	Y	-0-			34
01	15921	X	2530	-0-	-13391	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-			34
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	106	1	2116	2	Y	-0-			34
03	2821	X	2807	-0-	-14	-0-	142	1	2665	2	Y	-0-			34

BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10236 - 10561

10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	54	1	986	2	N	-0-			20
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	1210	2	N	-0-			20
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	2	N	-0-			20
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	112	1	1058	2	N	-0-			20
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	47	1	934	2	N	-0-			20
*03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	62	1	1165	2	N	-0-			20

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594

10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3429	58	1	1086	2	Y	-0-			46
11	DLQ G-10		1133	-0-	1133	4562	56	1	1077	2	Y	-0-			46
12	DLQ G-10		1018	-0-	1018	5580	50	1	968	2	Y	-0-			46
01	2100	N	1075	-0-	-1025	4555	53	1	1022	2	Y	-0-			46
02	2800	N	706	-0-	-2094	2461	34	1	672	2	Y	-0-			46
*03	3100	N	987	-0-	-2113	348	50	1	937	2	Y	-0-			46

BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590

10	2253	N	2187	-0-	-66	-0-	113	1	2074	2	N	-0-			59
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	113	1	2146	2	N	-0-			59
12	2232	X	1853	-0-	-379	-0-	91	1	1762	2	N	-0-			59
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2289	2	N	-0-			59
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	2	N	-0-			59
*03	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	134	1	2540	2	N	-0-			59

BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633

10	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	174	1	3207	2	N	-0-			153
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	147	1	2794	2	N	-0-			153
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	143	1	2757	2	N	-0-			153
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	156	1	2967	2	N	-0-			153
02	2548	X	2302	-0-	-246	-0-	110	1	2192	2	N	-0-			153
03	2821	X	2636	-0-	-185	-0-	133	1	2503	2	N	-0-			153

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580

10	DLQ G-10		1543	-0-	1543	7023	80	1	1463	2	Y	-0-			43
11	DLQ G-10		1568	-0-	1568	8591	78	1	1490	2	Y	-0-			43
12	DLQ G-10		1489	-0-	1489	10080	73	1	1416	2	Y	-0-			43
01	11635	X	1555	-0-	-10080	-0-	77	1	1478	2	Y	-0-			43
02	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	Y	-0-			43
03	1612	X	1466	-0-	-146	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-			43

WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			5
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-			5
12	85	N	38	-0-	-47	-0-	38	2			Y	-0-			5
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		61	-0-	61	179	1	1	60	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10		160	-0-	160	339	1	1	159	2	Y	-0-					8
12	DLQ G-10		66	-0-	66	405	1	1	65	2	Y	-0-					8
01	466	N	61	-0-	-405	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					8
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			Y	-0-					8
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					8

TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3273	-0-	3273	8967	169	1	3104	2	Y	-0-					45
11	DLQ G-10		3338	-0-	3338	12305	167	1	3171	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		3281	-0-	3281	15586	161	1	3120	2	Y	-0-					45
01	18882	X	3296	-0-	-15586	-0-	164	1	3132	2	Y	-0-					45
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	136	1	2715	2	Y	-0-					45
03	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	164	1	3078	2	Y	-0-					45

DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	181	1	1189	2	N	-0-					154
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	2	N	-0-					154
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	44	1	260	2	N	-0-					154
01	868	N	277	-0-	-591	-0-	39	1	238	2	N	-0-					154
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	79	1	648	2	N	-0-					154
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	86	1	759	2	N	-0-					154

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		120	-0-	120	151	1	1	119	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		102	-0-	102	253	1	1	101	2	Y	-0-					4
12	325	N	72	-0-	-253	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					4
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					4
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					4
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	Y	-0-					4

TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1304	-0-	1304	4381	68	1	1236	2	Y	-0-					23
11	DLQ G-10		1214	-0-	1214	5595	61	1	1153	2	Y	-0-					23
12	DLQ G-10		1206	-0-	1206	6801	59	1	1147	2	Y	-0-					23
01	2200	N	1239	-0-	-961	5840	62	1	1177	2	Y	-0-					23
02	2800	N	884	-0-	-1916	3924	42	1	842	2	Y	-0-					23
*03	3100	N	977	-0-	-2123	1801	50	1	927	2	Y	-0-					23

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2795	-0-	2795	7656	35	1	2760	2	Y	-0-					126
11	DLQ G-10		1621	-0-	1621	9277	24	1	1597	2	Y	-0-					126
12	DLQ G-10		2815	-0-	2815	12092	40	1	2775	2	Y	-0-					126
01	DLQ G-10		2865	-0-	2865	14957	36	1	2829	2	Y	-0-					126
02	18550	X	3593	-0-	-14957	-0-	39	1	3554	2	Y	-0-					126
*03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	46	1	3364	2	Y	-0-					126

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	562	-0-	-3158	-0-	28	1	534	2	N	-0-					170
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					170
12	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	358	1	6872	2	N	-0-					170
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	142	1	2718	2	N	-0-					170
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	122	1	2451	2	N	-0-					170
03	3720	X	1387	-0-	-2333	-0-	68	1	1319	2	N	-0-					170

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2660	-0-	2660	6088	26	1	2634	2	Y	-0-					62
11	DLQ G-10		2836	-0-	2836	8924	28	1	2808	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		2701	-0-	2701	11625	30	1	2671	2	Y	-0-					62
01	13621	X	1996	-0-	-11625	-0-	23	1	1973	2	Y	-0-					62
02	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	16	1	1661	2	Y	-0-					62
03	2945	X	1881	-0-	-1064	-0-	22	1	1859	2	Y	-0-					62

WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		144	-0-	144	463	1	1	143	2	Y	-0-					30
11	DLQ G-10		118	-0-	118	581	1	1	117	2	Y	-0-					30
12	DLQ G-10		343	-0-	343	924	4	1	339	2	Y	-0-					30
01	DLQ G-10		238	-0-	238	1162	3	1	235	2	Y	-0-					30
02	1342	N	180	-0-	-1162	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					30
03	341	N	187	-0-	-154	-0-	2	1	185	2	Y	-0-					30

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		141	-0-	141	367	1	1	140	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		144	-0-	144	511	1	1	143	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		128	-0-	128	639	1	1	127	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		131	-0-	131	770	2	1	129	2	Y	-0-					9
02	890	N	120	-0-	-770	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					9

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		438	-0-	438	1162	4	1	434	2	Y	-0-					14
11	DLQ G-10		490	-0-	490	1652	5	1	485	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		407	-0-	407	2059	5	1	402	2	Y	-0-					14
01	DLQ G-10		262	-0-	262	2321	3	1	259	2	Y	-0-					14
02	2727	N	406	-0-	-2321	-0-	4	1	402	2	Y	-0-					14
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	6	1	518	2	Y	-0-					14

TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1852	-0-	1852	4547	95	1	1757	2	Y	-0-					37
11	DLQ G-10		1983	-0-	1983	6530	99	1	1884	2	Y	-0-					37
12	DLQ G-10		2120	-0-	2120	8650	104	1	2016	2	Y	-0-					37
01	2200	N	1840	-0-	-360	8290	92	1	1748	2	Y	-0-					37
02	2800	N	1700	-0-	-1100	7190	80	1	1620	2	Y	-0-					37
*03	3100	N	2290	-0-	-810	6380	115	1	2175	2	Y	-0-					37

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1773	-0-	1773	4267	17	1	1756	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		1774	-0-	1774	6041	18	1	1756	2	Y	-0-					57
12	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7807	19	1	1747	2	Y	-0-					57
01	1600	N	1659	-0-	59	7866	19	1	1640	2	Y	-0-					57
02	2800	N	1414	-0-	-1386	6480	14	1	1400	2	Y	-0-					57
*03	3100	N	1511	-0-	-1589	4891	18	1	1493	2	Y	-0-					57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2812	-0-	2812	7601	27	1	2785	2	Y	-0-					84
11	DLQ G-10		1400	-0-	1400	9001	14	1	1386	2	Y	-0-					84
12	DLQ G-10		1186	-0-	1186	10187	13	1	1173	2	Y	-0-					84
01	12307	X	2120	-0-	-10187	-0-	24	1	2096	2	Y	-0-					84
02	2660	X	1856	-0-	-804	-0-	18	1	1838	2	Y	-0-					84
03	2821	X	1645	-0-	-1176	-0-	19	1	1626	2	Y	-0-					84

WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1386	-0-	1386	3254	13	1	1373	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		1755	-0-	1755	5009	18	1	1737	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		1618	-0-	1618	6627	18	1	1600	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		1470	-0-	1470	8097	16	1	1454	2	Y	-0-					19
02	2800	N	1520	-0-	-1280	6817	16	1	1504	2	Y	-0-					19
*03	3100	N	1404	-0-	-1696	5121	17	1	1387	2	Y	-0-					19

RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		213	-0-	213	550	2	1	211	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		167	-0-	167	717	3	1	164	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		102	-0-	102	819	2	1	100	2	Y	-0-					5
01	DLQ G-10		47	-0-	47	866	47	2			Y	-0-					5
02	950	N	84	-0-	-866	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					5
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					5

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		157	-0-	157	417	2	1	155	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		132	-0-	132	549	2	1	130	2	Y	-0-					9
12	DLQ G-10		85	-0-	85	634	1	1	84	2	Y	-0-					9
01	DLQ G-10		33	-0-	33	667	33	2			Y	-0-					9
02	716	N	49	-0-	-667	-0-	49	2			Y	-0-					9
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		396	-0-	396	1241	5	1	391	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		325	-0-	325	1566	5	1	320	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		233	-0-	233	1799	4	1	229	2	Y	-0-					19
01	DLQ G-10		360	-0-	360	2159	4	1	356	2	Y	-0-					19
02	2651	N	492	-0-	-2159	-0-	5	1	487	2	Y	-0-					19
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	8	1	605	2	Y	-0-					19

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		627	-0-	627	1808	8	1	619	2	Y	-0-					32
11	DLQ G-10		495	-0-	495	2303	7	1	488	2	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		491	-0-	491	2794	7	1	484	2	Y	-0-					32
01	2100	N	476	-0-	-1624	1170	6	1	470	2	Y	-0-					32
02	1770	N	600	-0-	-1170	-0-	7	1	593	2	Y	-0-					32
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	-0-					32

RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		66	-0-	66	328	1	1	65	2	Y	-0-					9
11	DLQ G-10		301	-0-	301	629	4	1	297	2	Y	-0-					9
12	629	N	-0-	-0-	-629	-0-					Y	-0-					9
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					9
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					9

RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		971	-0-	971	1386	12	1	959	2	Y	-0-					35
11	DLQ G-10		1114	-0-	1114	2500	17	1	1097	2	Y	-0-					35
12	DLQ G-10		1413	-0-	1413	3913	20	1	1393	2	Y	-0-					35
01	6194	X	2281	-0-	-3913	-0-	29	1	2252	2	Y	-0-					35
02	1036	X	383	-0-	-653	-0-	4	1	379	2	Y	-0-					35
03	1426	X	331	-0-	-1095	-0-	5	1	326	2	Y	-0-					35

RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		210	-0-	210	747	3	1	207	2	Y	-0-					15
11	DLQ G-10		159	-0-	159	906	3	1	156	2	Y	-0-					15
12	DLQ G-10		132	-0-	132	1038	2	1	130	2	Y	-0-					15
01	1334	N	296	-0-	-1038	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					15
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	2	Y	-0-					15
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	Y	-0-					15

RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		87	-0-	87	1018	1	1	86	2	Y	-0-					5
11	DLQ G-10		90	-0-	90	1108	1	1	89	2	Y	-0-					5
12	DLQ G-10		33	-0-	33	1141	33	2			Y	-0-					5
01	1224	N	83	-0-	-1141	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					5
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	1	1	118	2	Y	-0-					5
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					5

RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		667	-0-	667	1643	9	1	658	2	Y	-0-					12
11	DLQ G-10		633	-0-	633	2276	9	1	624	2	Y	-0-					12
12	DLQ G-10		491	-0-	491	2767	7	1	484	2	Y	-0-					12
01	2100	N	409	-0-	-1691	1076	5	1	404	2	Y	-0-					12
02	1595	N	519	-0-	-1076	-0-	6	1	513	2	Y	-0-					12
03	496	N	440	-0-	-56	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CHISOS, LTD. //CONT.// 149421
RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		865	-0-	865	1859	11	1	854	2	Y	-0-					19
11	DLQ G-10		719	-0-	719	2578	11	1	708	2	Y	-0-					19
12	DLQ G-10		530	-0-	530	3108	7	1	523	2	Y	-0-					19
01	2100	N	493	-0-	-1607	1501	6	1	487	2	Y	-0-					19
02	1968	N	467	-0-	-1501	-0-	5	1	462	2	Y	-0-					19
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	7	1	549	2	Y	-0-					19

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		835	-0-	835	1765	28	1	804	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
11	DLQ G-10		899	-0-	899	2664	31	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		986	-0-	986	3650	37	1	939	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2200	N	823	-0-	-1377	2273	30	1	785	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	2800	N	1018	-0-	-1782	491	19	1	999	2	Y	-0-					-0-
*03	2203	N	1712	-0-	-491	-0-	29	1	1666	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		376	-0-	376	1747	13	1	363	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		250	-0-	250	1997	8	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		166	-0-	166	2163	6	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2200	N	206	-0-	-1994	169	8	1	196	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1787	N	1618	-0-	-169	-0-	30	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	37	1	2118	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2655	43	1	1232	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		1240	-0-	1240	3895	42	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1218	-0-	1218	5113	45	1	1161	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
01	2200	N	1389	-0-	-811	4302	50	1	1326	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	2800	N	1263	-0-	-1537	2765	23	1	1240	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1173	-0-	-1927	838	20	1	1141	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					60
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					60
12	310	N	198	-0-	-112	-0-	198	2			Y	-0-					60
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	256	2	1	9	Y	1					61
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					61
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					61

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 103408 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9903 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104316 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9894 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 104810 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	199	2	17	9	Y	15					41
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					41
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					41
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	417	2	14	9	Y	13					54
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	178	2			Y	-0-					54
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					61

PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 105456 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10601 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					48
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	711	2	35	9	N	32					80
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					80
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					80
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					80
*03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 2 RRCID -> 107815 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10584 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					27
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					27
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	276	2			N	-0-					27
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27

PIRTLE, W. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 109190 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10633 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	365	2	11	9	N	10					188
11	390	N	171	-0-	-219	-0-	170	2	1	9	N	1	172	1			17
12	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	2			N	-0-					17
01	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	2			N	-0-					17
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					17
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13					30

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 109876 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10639 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			N	-0-					40
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					40
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					40
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					40
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	299	2			N	-0-					40
03	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					40

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 1 RRCID -> 111132 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10709 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					28
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					28
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					28
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					28
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	2			N	-0-					28
03	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-					28

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 112599 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114378 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					148
11	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					148
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					148
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					148
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					148
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					148

SHAW UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 116545 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
*03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 116793 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	862	-0-	-398	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 2 RRCID -> 122675 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646

10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					24
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					24
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					24
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	Y	1					25
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			Y	-0-					25
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					25

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 3 RRCID -> 134310 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					29
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			Y	-0-					29
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					29
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					30
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					30

RUST, ARNOLD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 135578 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9890 - 10224

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON, ANGUS WELL #: 2 RRCID -> 135875 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10164 - 10442

10	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					17
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					17
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					17
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					17
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	2			N	-0-					17
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					17

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 136351 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8978 - 9165

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154714 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10634 - 10940

10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					15
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					15
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					15
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					15
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					15
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	496	-0-	-186	-0-	496	2			N	-0-					20
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					20
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					20
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					20
02	1036	N	284	-0-	-752	-0-	284	2			N	-0-					20
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	2	2	9	N	2					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138

10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	238	-0-	-266	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880

10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	844	2	17	9	Y	15					41
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					41
12	837	N	315	-0-	-522	-0-	315	2			Y	-0-					41
01	868	N	366	-0-	-502	-0-	352	2	14	9	Y	13					54
02	868	N	164	-0-	-704	-0-	164	2			Y	-0-					54
*03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1167	2	8	9	Y	7					61

SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550

10	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
11	1050	N	709	-0-	-341	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	591	-0-	-81	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150

10	2232	N	1489	-0-	-743	-0-	1468	2	21	9	Y	19	13	1			28
11	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	1775	2	19	9	Y	17	26	1			19
12	2232	N	1737	-0-	-495	-0-	1716	2	21	9	Y	19	13	1			25
01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1258	2	21	9	Y	19	26	1			18
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1683	2	26	9	Y	24	13	1			29
*03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2039	2	22	9	Y	20	26	1			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	2			Y	-0-					-0-
02	1737	N	1630	-0-	-107	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1082	-0-	-840	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 179366 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8761 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1707	-0-	-711	-0-	1689	2	18	9	Y	16	11	1			24
11	2370	X	2265	-0-	-105	-0-	2250	2	15	9	Y	14	22	1			16
12	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	1616	2	19	9	Y	17	12	1			21
01	2449	X	1568	-0-	-881	-0-	1549	2	19	9	Y	17	22	1			16
02	2128	N	1986	-0-	-142	-0-	1964	2	22	9	Y	20	11	1			25
*03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1772	2	19	9	Y	17	22	1			20

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 179837 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9881 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUST ESTATE 1 WELL #: 2 RRCID -> 179854 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8900 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	1846	-0-	-448	-0-	1836	2	10	9	Y	9	6	1			12
11	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	1548	2	8	9	Y	7	11	1			8
12	2480	X	1448	-0-	-1032	-0-	1438	2	10	9	Y	9	6	1			11
01	2480	X	1628	-0-	-852	-0-	1619	2	9	9	Y	8	11	1			8
02	1456	N	1355	-0-	-101	-0-	1343	2	12	9	Y	11	6	1			13
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1520	2	9	9	Y	8	11	1			10

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179877 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9895 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	1541	2	76	9	Y	69	47	1			100
11	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1323	2	66	9	Y	60	92	1			68
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1288	2	76	9	Y	69	48	1			89
01	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	1234	2	77	9	Y	70	93	1			66
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1540	2	95	9	Y	86	47	1			105
*03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1567	2	77	9	Y	70	92	1			83

ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319

10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2189	2	34	9	Y	31	21	1			44
11	1590	N	992	-0-	-598	-0-	963	2	29	9	Y	26	40	1			30
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1985	2	33	9	Y	30	21	1			39
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2180	2	34	9	Y	31	41	1			29
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1472	2	42	9	Y	38	21	1			46
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1878	2	34	9	Y	31	41	1			36

HOPKINS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 182878 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10130 - 10374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 183178 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10259 - 10464

10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 183903 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9902 - 10156

10	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1804	2	21	9	Y	19	13	1			28
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	2	19	9	Y	17	26	1			19
12	1829	N	1581	-0-	-248	-0-	1560	2	21	9	Y	19	13	1			25
01	1829	N	1478	-0-	-351	-0-	1457	2	21	9	Y	19	26	1			18
02	1792	N	1211	-0-	-581	-0-	1185	2	26	9	Y	24	13	1			29
03	1581	N	1230	-0-	-351	-0-	1208	2	22	9	Y	20	26	1			23

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 6 RRCID -> 186404 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9084 - 9229

10	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-					66
11	810	N	467	-0-	-343	-0-	467	2			Y	-0-					66
12	682	N	202	-0-	-480	-0-	201	2	1	9	Y	1					67
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					68
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	334	2			Y	-0-					68
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					68

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 194439 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10472 - 10718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3R RRCID -> 197636 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 198197 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10702 - 10794

10	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					22
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					22
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					22
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					22
02	364	N	207	-0-	-157	-0-	207	2			N	-0-					22
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					22

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 201131 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10391 - 10650

10	1798	N	308	-0-	-1490	-0-	308	2			N	-0-					68
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					68
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					68
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					68
02	1624	N	990	-0-	-634	-0-	990	2			N	-0-					68
*03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					68

SHAW UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 205710 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8852 - 10028

10	651	N	418	-0-	-233	-0-	390	2	28	9	Y	25	17	1			36
11	870	N	241	-0-	-629	-0-	217	2	24	9	Y	22	33	1			25
12	403	N	249	-0-	-154	-0-	223	2	26	9	Y	24	17	1			32
01	403	N	147	-0-	-256	-0-	119	2	28	9	Y	25	33	1			24
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	92	2	34	9	Y	31	17	1			38
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	153	2	28	9	Y	25	33	1			30

SHAW UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 206013 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8780 - 10168

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 206037 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10699

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					56
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-					56
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	Y	2					58
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	Y	2					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					60
*03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					60

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1762	-0-	-38	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1299	-0-	-353	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	791	-0-	-666	-0-	791	2			Y	-0-					126
11	1710	X	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			Y	-0-					126
12	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2205	2	2	9	Y	2					128
01	2201	X	1576	-0-	-625	-0-	1573	2	3	9	Y	3					131
02	1988	X	1374	-0-	-614	-0-	1374	2			Y	-0-					131
03	2201	X	1813	-0-	-388	-0-	1813	2			Y	-0-					131

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					50
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					50
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	2	2	9	Y	2					52
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					53
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					53
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	Y	1					54

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					33
11	1860	N	1465	-0-	-395	-0-	1463	2	2	9	N	2					35
12	2108	N	1471	-0-	-637	-0-	1471	2			N	-0-					35
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					35
02	1372	N	1366	-0-	-6	-0-	1366	2			N	-0-					35
03	1457	N	1225	-0-	-232	-0-	1225	2			N	-0-					35

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					96
11	1140	X	598	-0-	-542	-0-	598	2			Y	-0-					96
12	1178	X	643	-0-	-535	-0-	641	2	2	9	Y	2					98
01	1178	X	663	-0-	-515	-0-	662	2	1	9	Y	1					99
02	560	N	380	-0-	-180	-0-	380	2			Y	-0-					99
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1	9	Y	1					100

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-					45
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					45
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					47
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					48
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					48
*03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	Y	1					49

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					129
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					129
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1703	2	2	9	Y	2					131
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	2	1	9	Y	1					132
02	1484	N	1166	-0-	-318	-0-	1166	2			Y	-0-					132
03	1705	N	965	-0-	-740	-0-	964	2	1	9	Y	1					133

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 11 RRCID -> 222611 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			Y	-0-					33
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					33
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	733	2	2	9	Y	2					35
01	899	N	779	-0-	-120	-0-	778	2	1	9	Y	1					36
02	784	N	637	-0-	-147	-0-	637	2			Y	-0-					36
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					36

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 14 RRCID -> 222612 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460

10	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			Y	-0-					74
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					74
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	519	2	3	9	Y	3					77
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					79
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					79
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					79

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223764 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990

10	1426	N	960	-0-	-466	-0-	960	2			N	-0-					73
11	1230	N	922	-0-	-308	-0-	892	2	30	9	N	27					100
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1467	2	106	9	N	96	179	1			17
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					17
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			N	-0-					17
03	1581	N	1045	-0-	-536	-0-	1045	2			N	-0-					17

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223936 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					73
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					73
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	259	2	48	9	N	44					117
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	190	2	18	9	N	16					133
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	181	2			N	-0-					133
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	257	2	41	9	N	37					170

DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					30
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					30
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					30
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					30
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					30
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					30

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

10	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					86
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	2			N	-0-					86
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	677	2	1	9	N	1					87
01	744	N	332	-0-	-412	-0-	332	2			N	-0-					87
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	508	2			N	-0-					87
03	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			N	-0-					87

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	Y	22	15	1			32
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1774	2	21	9	Y	19	29	1			22
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1845	2	23	9	Y	21	15	1			28
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1849	2	25	9	Y	23	30	1			21
02	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	1405	2	31	9	Y	28	15	1			34
*03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2146	2	25	9	Y	23	30	1			27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1989	2	24	9	Y	22	15	1			32
11	2640	N	1980	-0-	-660	-0-	1959	2	21	9	Y	19	29	1			22
12	2263	N	1430	-0-	-833	-0-	1407	2	23	9	Y	21	15	1			28
01	2015	N	1567	-0-	-448	-0-	1542	2	25	9	Y	23	30	1			21
02	1848	N	1540	-0-	-308	-0-	1509	2	31	9	Y	28	15	1			34
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2018	2	25	9	Y	23	30	1			27

SHAW UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 227471 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	682	-0-	-837	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	1890	X	496	-0-	-1394	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	1953	X	771	-0-	-1182	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	663	-0-	-1290	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 13 RRCID -> 227676 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					19
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2031	2	42	9	Y	38					57
12	1550	X	1189	-0-	-361	-0-	1187	2	2	9	Y	2					59
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2475	2	2	9	Y	2					61
02	1960	X	1482	-0-	-478	-0-	1482	2			Y	-0-					61
03	2170	X	1242	-0-	-928	-0-	1242	2			Y	-0-					61

HEMUS-REDGRAVE WELL #: 5 RRCID -> 228827 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 8 RRCID -> 229190 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					85
11	690	N	363	-0-	-327	-0-	363	2			N	-0-					85
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	519	2	53	9	N	48					133
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					133
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					133
03	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	2			N	-0-					133

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 7 RRCID -> 229407 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10647 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	2			N	-0-					38
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					38
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					38
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	344	2	8	9	N	7					45
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					45
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					45

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 15 RRCID -> 230817 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9096 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					42
11	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					42
12	589	X	326	-0-	-263	-0-	324	2	2	9	Y	2					44
01	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1005	2	1	9	Y	1					45
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	581	2			Y	-0-					45
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 9 RRCID -> 231774 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10614 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					57
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					57
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					57
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					57
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			N	-0-					57
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					57

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 12 RRCID -> 231818 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10626 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	417	2	197	9	N	179	179	1			130
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					130
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					130
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					130
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	599	2	30	9	N	27					157
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	583	2	12	9	N	11					168

JAMESON, ANGUS WELL #: 4 RRCID -> 232006 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10240 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					103
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					103
12	217	N	95	-0-	-122	-0-	93	2	2	9	N	2					105
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					105
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					105
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					105

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 232050 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9898 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1114	-0-	-1056	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	957	-0-	-873	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	881	-0-	-669	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	854	-0-	-42	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-

WASHBURN, J. C. G. U. #1 WELL #: 8 RRCID -> 232052 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10474 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					20
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					20
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					20
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					20
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	2			N	-0-					20
*03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					20

ETHERIDGE WELL #: 3 RRCID -> 232099 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9971 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	498	-0-	-402	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	597	-0-	-364	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 233031 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9975 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
CHRISTIAN, C. O. WELL #: 12 RRCID -> 233404 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9117 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		5	-0-	5	48	5	2			Y	-0-					28
11	53	X	5	-0-	-48	-0-	5	2			Y	-0-					28
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					28
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					28
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					28
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					28

RUDMAN UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233696 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9886 - 10130

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	915	-0-	-325	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

SHAW UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 234506 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8810 - 10216

10	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	1968	-0-	-804	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
*03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

RUST, ARNOLD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 234837 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8838 - 10201

10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1499	-0-	-301	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1405	-0-	-517	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD ESTATE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 235771 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8892 - 10204

10	2356	X	1271	-0-	-1085	-0-	1226	2	45	9	Y	41	28	1			60
11	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	1147	2	40	9	Y	36	55	1			41
12	2232	X	1182	-0-	-1050	-0-	1137	2	45	9	Y	41	29	1			53
01	1271	X	1102	-0-	-169	-0-	1056	2	46	9	Y	42	56	1			39
02	1148	X	1009	-0-	-139	-0-	952	2	57	9	Y	52	28	1			63
03	1271	X	1037	-0-	-234	-0-	991	2	46	9	Y	42	55	1			50

JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238021 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9090 - 9270

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

JAMESON, ANGUS WELL #: 6 RRCID -> 244576 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 9122 - 10518

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					112
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					112
12	1333	N	1066	-0-	-267	-0-	1066	2			N	-0-					112
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1236	2	25	9	N	23					135
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					135
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC 181524
CANNON, T. P. WELL #: 1 RRCID -> 097200 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10556 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 091228 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730

10	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	2	6	9	Y	5				20
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1				21
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-				21
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2				23
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	76	2	1	9	Y	1				24
03	465	N	102	-0-	-363	-0-	98	2	4	9	Y	4				28

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103658 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	2	14	9	Y	13				22
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	189	2	1	9	Y	1				23
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-				23
01	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			Y	-0-				23
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2				25
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				25

HAYGOOD WELL #: 1 RRCID -> 156289 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422

10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1743	2	17	9	N	15				86
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1552	2	7	9	N	6				92
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7				99
01	1767	N	642	-0-	-1125	-0-	642	2			N	-0-				99
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1547	2	17	9	N	15				114
03	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	1189	2	26	9	N	24				138

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 156504 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464

10	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1376	2			N	-0-				79
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-				79
12	1612	N	974	-0-	-638	-0-	974	2			N	-0-				79
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				79
02	1316	N	845	-0-	-471	-0-	845	2			N	-0-				79
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-				79

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 169217 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596

10	558	N	200	-0-	-358	-0-	196	2	4	9	Y	4				17
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	240	2	1	9	Y	1				18
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-				18
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2				20
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	19	2	1	9	Y	1				21
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	69	2	3	9	Y	3				24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196949 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10546 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	146	-0-	-1218	-0-	137	2	9	9	Y	8					32
11	810	N	57	-0-	-753	-0-	55	2	2	9	Y	2					34
12	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	2			Y	-0-					34
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2					36
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1					37
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	189	2	7	9	Y	6					43

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 197535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10502 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1470	-0-	-638	-0-	1458	2	12	9	Y	11					46
11	2040	X	1963	-0-	-77	-0-	1960	2	3	9	Y	3					49
12	2046	X	1514	-0-	-532	-0-	1514	2			Y	-0-					49
01	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	1589	2	7	9	Y	6					55
02	1820	X	1494	-0-	-326	-0-	1492	2	2	9	Y	2					57
03	2015	X	1564	-0-	-451	-0-	1554	2	10	9	Y	9					66

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199835 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10216 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	842	2	17	9	Y	15					25
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					27
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					27
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	8	2	1	9	Y	1					28
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1133	2	6	9	Y	5					21
11	1290	N	544	-0-	-746	-0-	543	2	1	9	Y	1					22
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			Y	-0-					22
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4					26
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1	9	Y	1					27
03	1178	N	795	-0-	-383	-0-	791	2	4	9	Y	4					31

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	632	2	6	9	Y	5					24
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	2	2	9	Y	2					26
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	2			Y	-0-					26
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	497	2	3	9	Y	3					29
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					30
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5					35

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2740	-0-	-949	-0-	2740	2			Y	-0-					84
11	3510	X	3504	-0-	-6	-0-	3504	2			Y	-0-					84
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					84
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					84
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3798	2	1	9	Y	1					85
*03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4442	2	2	9	Y	2					87

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					32
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					32
12	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2			Y	-0-					32
01	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	2			Y	-0-					32
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	855	2	1	9	Y	1					33
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					33

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205912 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11299 PERF.10838 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	799	2	43	9	Y	39					65
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4					69
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					69
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					69
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	111	2	3	9	Y	3					72
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6					78

BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 206432 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10536 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	337	2	2	9	Y	2					8
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					9
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			Y	-0-					9
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					9
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	379	2			Y	-0-					9
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	Y	2					11

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218939 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10282 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	26	2	1	9	Y	1					3
11	210	N	31	-0-	-179	-0-	31	2			Y	-0-					3
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					6
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					7

RAGLE WELL #: 1H RRCID -> 261098 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11210 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	6783	-0-	-1215	-0-	6783	2			N	-0-					281
11	7740	X	6833	-0-	-907	-0-	6833	2			N	-0-					281
12	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					281
01	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					281
02	6412	X	5763	-0-	-649	-0-	5763	2			N	-0-					281
*03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					281

DPMP ENERGY LLC 227740
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 206351 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 1 RRCID -> 230844 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9716 - 9899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
CARTER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3200	-0-	-737	-0-	3176	2	24	9	N	22					119
11	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3534	2	4	9	N	4					123
12	3658	X	3633	-0-	-25	-0-	3627	2	6	9	N	5					128
01	3658	X	2989	-0-	-669	-0-	2983	2	6	9	N	5					133
02	3304	X	2921	-0-	-383	-0-	2911	2	10	9	N	9					142
03	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2944	2	1	9	N	1					143

H & T EXPLORATION, INC. 341571
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1097	2	11	9	N	10					50
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1062	2	3	9	N	3					53
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1052	2	2	9	N	2					55
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1102	2	12	9	N	11					66
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	942	2	2	9	N	2					68
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1028	2	9	9	N	8					76

JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					60
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	379	2	17	9	N	15					75
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	416	2	1	9	N	1					76
01	496	N	354	-0-	-142	-0-	352	2	2	9	N	2					78
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					81
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					81

JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	97	1	1210	2	N	-0-					17
11	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	96	1	1184	2	N	-0-					17
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	102	1	1139	2	N	-0-					17
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	41	1	1044	2	N	-0-					17
*02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					19
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-					19

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	503	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	2	Y	-0-	5	1			3
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	473	2	Y	4					7
							4	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	494	2	Y	2					9
							2	9									
02	DLQ G-10		231	-0-	231	231	44	1	186	2	Y	1					10
							1	9									
03	DLQ G-10		777	-0-	777	1008	54	1	717	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10158 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	137	1	806	2	N	-0-					14
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					14
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					14
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					14
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	63	1	662	2	N	-0-					14
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					14

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170516 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9012 - 10428

10	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	161	1	1744	2	Y	21	18	1			28
							23	9									
11	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	124	1	1518	2	Y	2	20	1			10
							2	9									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	146	1	1453	2	Y	13					23
							14	9									
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	58	1	1497	2	Y	7					30
							8	9									
02	DLQ G-10		654	-0-	654	654	125	1	526	2	Y	3					33
							3	9									
03	DLQ G-10		1872	-0-	1872	2526	131	1	1729	2	Y	11	26	1			18
							12	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171166 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9030 - 10430

10	2821	X	2293	-0-	-528	-0-	192	1	2075	2	Y	24	21	1			33
							26	9									
11	2460	X	1998	-0-	-462	-0-	150	1	1846	2	Y	2	23	1			12
							2	9									
12	2542	X	2247	-0-	-295	-0-	203	1	2024	2	Y	18					30
							20	9									
01	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	74	1	1901	2	Y	9					39
							10	9									
02	DLQ G-10		906	-0-	906	906	174	1	728	2	Y	4					43
							4	9									
03	DLQ G-10		2255	-0-	2255	3161	157	1	2084	2	Y	13	34	1			22
							14	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171701 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9022 - 10428

10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	141	1	1523	2	Y	18	13	1			24
							20	9									
11	1500	X	1482	-0-	-18	-0-	111	1	1369	2	Y	2	17	1			9
							2	9									
12	1550	X	1329	-0-	-221	-0-	120	1	1198	2	Y	10					19
							11	9									
01	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	47	1	1214	2	Y	6					25
							7	9									
02	DLQ G-10		613	-0-	613	613	117	1	493	2	Y	3					28
							3	9									
03	DLQ G-10		1976	-0-	1976	2589	138	1	1826	2	Y	11	22	1			17
							12	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173893 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9042 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	8	1	85	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	10	1	116	2	Y	-0-	1	1			1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	Y	1					2
							1	9									
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		111	-0-	111	111	21	1	89	2	Y	1					3
							1	9									
03	DLQ G-10		161	-0-	161	272	11	1	149	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340

10	1023	N	959	-0-	-64	-0-	71	1	888	2	N	-0-					62
11	960	N	917	-0-	-43	-0-	69	1	848	2	N	-0-					62
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	75	1	846	2	N	-0-					62
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	30	1	794	2	N	3					65
							3	9									
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					65
*03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	88	1	1168	2	N	3					68
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426

10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	141	1	1759	2	N	-0-					63
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	136	1	1670	2	N	2					65
							2	9									
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	150	1	1676	2	N	-0-					65
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	2	N	5					70
							6	9									
*02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	N	2					72
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	133	1	1743	2	N	1					73
							1	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	163	1	2036	2	N	-0-					33
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	176	1	2171	2	N	-0-					33
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	181	1	2023	2	N	-0-					33
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	68	1	1765	2	N	7					40
							8	9									
*02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					40
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	164	1	2169	2	N	5					45
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423

10	2263	N	2182	-0-	-81	-0-	162	1	2018	2	N	2					57
							2	9									
11	2160	N	2096	-0-	-64	-0-	157	1	1938	2	N	1					58
							1	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	170	1	1910	2	N	-0-					58
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	68	1	1773	2	N	4					62
							4	9									
*02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					62
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	N	3					65
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	114	1	1425	2	N	-0-					27
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	110	1	1357	2	N	-0-					27
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	127	1	1427	2	N	-0-					27
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	51	1	1325	2	N	-0-					27
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					27
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	82	1	1081	2	N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	975	2	N	-0-					30
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	992	2	N	-0-					30
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	941	2	N	-0-					30
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	38	1	992	2	N	-0-					30
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	88	1	1167	2	N	-0-					30

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	47	1	591	2	N	-0-					25
11	630	N	577	-0-	-53	-0-	43	1	534	2	N	-0-					25
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	N	-0-					25
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					25
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25
*03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	-0-					25

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	151	1	1627	2	Y	20	16	1			26
							22	9									
11	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	128	1	1581	2	Y	2	18	1			10
							2	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	2	Y	14					24
							15	9									
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	57	1	1476	2	Y	7					31
							8	9									
02	DLQ G-10		711	-0-	711	711	136	1	572	2	Y	3					34
							3	9									
03	DLQ G-10		1838	-0-	1838	2549	128	1	1698	2	Y	11	27	1			18
							12	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2211	-0-	-52	-0-	185	1	2000	2	Y	24	20	1			32
							26	9									
11	2250	N	2187	-0-	-63	-0-	64	1	2121	2	Y	2	22	1			12
							2	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	204	1	2035	2	Y	18					30
							20	9									
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	84	1	2191	2	Y	10					40
							11	9									
02	DLQ G-10		1268	-0-	1268	1268	243	1	1019	2	Y	5					45
							6	9									
03	DLQ G-10		2389	-0-	2389	3657	166	1	2205	2	Y	16	36	1			25
							18	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10218 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	141	1	835	2	N	-0-					32
11	960	N	800	-0-	-160	-0-	799	2	1	9	N	1					33
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	777	2	10	9	N	9					42
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	729	2	11	9	N	10					52
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	79	1	828	2	N	-0-					52
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	773	2	9	9	N	8					60

WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10204 - 10480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10197 - 10487

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10197 - 10487

10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	165	1	977	2	N	-0-					27
11	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					27
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	N	6					33
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1036	2	10	9	N	9					42
*02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	805	2	N	1					43
							1	9									
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1098	2	11	9	N	10					53

WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10219 - 10508

10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	986	2	N	23					50
							25	9									
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	927	2	8	9	N	7					57
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1050	2	6	9	N	5					62
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6	9	N	5					67
*02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	964	2	N	1					68
							1	9									
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1001	2	50	9	N	45	86	1			27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9031 - 10455

10	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	256	1	3200	2	N	-0-					84
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	262	1	3227	2	N	-0-					84
12	3503	X	3372	-0-	-131	-0-	276	1	3096	2	N	-0-					84
01	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	117	1	3044	2	N	-0-					84
02	3108	X	2391	-0-	-717	-0-	2391	2			N	-0-					84
03	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	250	1	3318	2	N	-0-					84

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230823 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9024 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	261	1	3257	2	N	2					82
							2	9									
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	281	1	3453	2	N	-0-					82
12	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	291	1	3260	2	N	2					84
							2	9									
01	3689	X	2823	-0-	-866	-0-	104	1	2718	2	N	1					85
							1	9									
02	3192	X	2516	-0-	-676	-0-	2516	2			N	-0-					85
03	3844	X	3665	-0-	-179	-0-	258	1	3405	2	N	2					87
							2	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 232066 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10180 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	117	1	689	2	N	34	106	1			27
							37	9									
11	900	N	626	-0-	-274	-0-	626	2			N	-0-					27
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					27
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					27
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	2	N	-0-					27
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					27

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232070 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9028 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3464	-0-	-8	-0-	257	1	3207	2	N	-0-					42
11	3360	X	3290	-0-	-70	-0-	247	1	3042	2	N	1					43
							1	9									
12	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	277	1	3101	2	N	-0-					43
01	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	117	1	3041	2	N	4					47
							4	9									
02	3136	X	2549	-0-	-587	-0-	2548	2	1	9	N	1					48
*03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	252	1	3342	2	N	10					58
							11	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232072 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9054 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	260	1	3255	2	N	4					52
							4	9									
11	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	258	1	3175	2	N	3					55
							3	9									
12	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	286	1	3200	2	N	2					57
							2	9									
01	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	118	1	3057	2	N	8					65
							9	9									
02	3192	X	2504	-0-	-688	-0-	2502	2	2	9	N	2					67
03	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	225	1	2987	2	N	5					72
							6	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	173	1	2165	2	N	-0-					92
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	165	1	2028	2	N	-0-					92
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	186	1	2079	2	N	20	85	1			27
							22	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	78	1	2006	2	N	-0-					27
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					27
*03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2283	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	205	1	2215	2	N	-0-					65
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	171	1	2102	2	N	-0-					65
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	222	1	2219	2	N	-0-					65
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	2	N	15					80
							17	9									
*02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	206	1	865	2	N	4					84
							4	9									
*03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	200	1	2654	2	N	50	107	1			27
							55	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3669	-0-	-299	-0-	310	1	3355	2	N	4					72
							4	9									
11	3690	X	2835	-0-	-855	-0-	213	1	2619	2	N	3					75
							3	9									
12	3813	X	2483	-0-	-1330	-0-	226	1	2255	2	N	2					77
							2	9									
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	161	1	4168	2	N	1					78
							1	9									
02	3304	X	2715	-0-	-589	-0-	523	1	2190	2	N	2					80
							2	9									
*03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	323	1	4272	2	N	12					92
							13	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	189	1	2035	2	N	-0-					68
11	2220	N	2056	-0-	-164	-0-	155	1	1901	2	N	-0-					68
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	187	1	1864	2	N	2					70
							2	9									
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	81	1	2119	2	N	43	86	1			27
							47	9									
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	183	1	765	2	N	-0-					27
*03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	165	1	2191	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2278	-0-	-264	-0-	239	1	2039	2	N	-0-					30
11	2460	X	2084	-0-	-376	-0-	156	1	1928	2	N	-0-					30
12	2418	X	2391	-0-	-27	-0-	218	1	2171	2	N	2					32
							2	9									
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2349	2	N	10					42
							11	9									
02	2072	X	1797	-0-	-275	-0-	346	1	1451	2	N	-0-					42
*03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	192	1	2543	2	N	-0-					42

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3197	-0-	-58	-0-	271	1	2926	2	N	-0-					27
11	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	230	1	2821	2	N	-0-					27
12	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	295	1	2944	2	N	1					28
							1	9									
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	120	1	3129	2	N	10					38
							11	9									
02	2884	X	2293	-0-	-591	-0-	441	1	1850	2	N	2					40
							2	9									
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	239	1	3171	2	N	7					47
							8	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	155	1	912	2	N	-0-					28
11	1110	N	871	-0-	-239	-0-	794	2	77	9	N	70	70	1			28
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					28
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	N	4					32
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-					32
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					42

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	150	1	1868	2	N	-0-					55
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	163	1	2002	2	N	-0-					55
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	170	1	1911	2	N	-0-					55
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	68	1	1787	2	N	-0-					55
*02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					55
*03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	149	1	1976	2	N	-0-					55

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	186	1	2320	2	N	-0-					27
11	2580	X	2378	-0-	-202	-0-	178	1	2200	2	N	-0-					27
12	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	203	1	2278	2	N	-0-					27
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	97	1	2503	2	N	-0-					27
02	2296	X	1993	-0-	-303	-0-	1993	2			N	-0-					27
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	218	1	2887	2	N	-0-					27

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2199	-0-	-250	-0-	186	1	2013	2	N	-0-					27
11	2340	X	2054	-0-	-286	-0-	154	1	1900	2	N	-0-					27
12	2418	X	2214	-0-	-204	-0-	202	1	2012	2	N	-0-					27
01	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	81	1	2112	2	N	5					32
							6	9									
*02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	285	1	1197	2	N	1					33
							1	9									
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	N	4					37
							4	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2162	-0-	-349	-0-	183	1	1978	2	N	1					53
							1	9									
11	2430	X	1960	-0-	-470	-0-	147	1	1807	2	N	5					58
							6	9									
12	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	212	1	2116	2	N	-0-					58
01	2511	X	1944	-0-	-567	-0-	72	1	1872	2	N	-0-					58
*02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	232	1	971	2	N	-0-					58
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	4					62
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847

WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10195 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	220	1	1296	2	N	84	89	1			27
							92	9									
11	1560	N	1229	-0-	-331	-0-	1229	2			N	-0-					27
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					27
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					27
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	90	1	933	2	N	-0-					27
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1226	2	3	9	N	3					30

WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	276	1	1626	2	N	-0-					27
11	2160	N	1528	-0-	-632	-0-	1528	2			N	-0-					27
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					27
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					27
*02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	140	1	1464	2	N	-0-					27
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1800	2	6	9	N	5					32

WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	93	1	552	2	N	12	95	1			27
							13	9									
11	720	N	492	-0-	-228	-0-	492	2			N	-0-					27
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					27
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					27
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	55	1	569	2	N	-0-					27
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	219	1	1294	2	N	-0-					78
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26	77	1			27
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					27
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					27
*02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	104	1	1081	2	N	-0-					27
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					27

WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	319	1	1884	2	N	20					115
							22	9									
11	2220	N	1800	-0-	-420	-0-	1775	2	25	9	N	23	111	1			27
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					27
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					27
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	141	1	1466	2	N	-0-					27
*03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					28

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3694	-0-	-336	-0-	274	1	3420	2	N	-0-					85
11	3780	X	3594	-0-	-186	-0-	270	1	3324	2	N	-0-					85
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	319	1	3572	2	N	-0-					85
01	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	127	1	3288	2	N	5					90
							6	9									
02	3332	X	2131	-0-	-1201	-0-	2131	2			N	-0-					90
03	3720	X	3234	-0-	-486	-0-	227	1	3007	2	N	-0-					90

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2997	-0-	-413	-0-	222	1	2773	2	N	2					87
							2	9									
11	3030	X	2969	-0-	-61	-0-	223	1	2744	2	N	2					89
							2	9									
12	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	252	1	2825	2	N	-0-					89
01	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	112	1	2924	2	N	3					92
							3	9									
02	2800	X	2443	-0-	-357	-0-	2443	3			N	-0-					92
*03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	224	1	2971	2	N	2					94
							2	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2185	-0-	-636	-0-	162	1	2023	2	N	-0-					62
11	2460	X	1567	-0-	-893	-0-	118	1	1449	2	N	-0-					62
12	2418	X	2303	-0-	-115	-0-	189	1	2114	2	N	-0-					62
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	78	1	2007	2	N	-0-					62
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					62
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	194	1	2565	2	N	3					65
							3	9									

HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	2	N	-0-					48
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	122	1	1507	2	N	-0-					48
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	134	1	1507	2	N	-0-					48
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	55	1	1423	2	N	-0-					48
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	723	2	2	9	N	2					50
*03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	144	1	1905	2	N	10					60
							11	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	20	1	222	2	N	-0-					47
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	2	N	-0-					47
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-					47
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					47
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	16	1	67	2	N	-0-					47
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	N	-0-					47

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	151	1	1642	2	N	-0-					68
11	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	124	1	1525	2	N	-0-					68
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	160	1	1596	2	N	2					70
							2	9									
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	66	1	1696	2	N	14					84
							15	9									
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	144	1	602	2	N	1					85
							1	9									
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	156	1	2068	2	N	45	103	1			27
							50	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	159	1	1993	2	N	5					100
							6	9									
11	2130	N	2102	-0-	-28	-0-	158	1	1944	2	N	-0-					100
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	176	1	1973	2	N	2					102
							2	9									
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	7					109
							8	9									
*02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					110
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	155	1	2061	2	N	2					112
							2	9									

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424

10	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	253	1	2736	2	N	-0-					95
11	3000	X	2794	-0-	-206	-0-	210	1	2584	2	N	-0-					95
12	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	267	1	2658	2	N	-0-					95
01	3100	X	2885	-0-	-215	-0-	106	1	2773	2	N	5					100
							6	9									
*02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	318	1	1331	2	N	-0-					100
*03	3100	N	3227	-0-	127	127	227	1	3000	2	N	-0-					100

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440

10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	241	1	2609	2	N	-0-					47
11	2700	X	2609	-0-	-91	-0-	196	1	2413	2	N	-0-					47
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					47
01	3100	X	2819	-0-	-281	-0-	105	1	2714	2	N	-0-					47
02	2800	X	1827	-0-	-973	-0-	352	1	1475	2	N	-0-					47
*03	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	207	1	2745	2	N	1					48
							1	9									

WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

10	744	N	632	-0-	-112	-0-	92	1	540	2	N	-0-					42
11	840	N	609	-0-	-231	-0-	609	2			N	-0-					42
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	575	2	57	9	N	52	67	1			27
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					27
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	50	1	518	2	N	-0-					27
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					27

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
SILVEY BRIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173302 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10460 - 10707

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					87
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					87
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					87
02	1708	N	NO RPT	-0-	-1708	-0-					N	NO RPT					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
SEXTON, H. WELL #: 1 RRCID -> 161832 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 12096 PERF.10782 - 11072

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-					72
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					72
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	4			N	-0-					72
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	4			N	-0-					72
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	4			N	-0-					72
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	4			N	-0-					72

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE 507585
LAIRD, S. S. EST. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097650 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10333 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					23
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					23
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					23
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					23
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					23
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 100851 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10370 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1393	-0-	-529	-0-	1393	2			Y	-0-					55
11	1830	X	1091	-0-	-739	-0-	1091	2			Y	-0-					55
12	1798	X	959	-0-	-839	-0-	959	2			Y	-0-					55
01	1767	X	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					55
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					55
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					55

JERNIGAN, SEDALIA WELL #: 1 RRCID -> 108947 COMPL. DATE 08/06/1983 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					317
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					317
12	589	N	295	-0-	-294	-0-	295	2			N	-0-					317
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					317
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					317

MARWILL WELL #: 1R RRCID -> 111887 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10808 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	835	-0-	-126	-0-	805	2	30	9	Y	27					51
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					51
12	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			Y	-0-					51
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					51
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					51
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					51

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	595	-0-	-149	-0-	595	2			Y	-0-					140
11	810	X	483	-0-	-327	-0-	483	2			Y	-0-					140
12	837	X	317	-0-	-520	-0-	317	2			Y	-0-					140
01	837	X	308	-0-	-529	-0-	308	2			Y	-0-					140
02	616	X	376	-0-	-240	-0-	376	2			Y	-0-					140
03	589	X	416	-0-	-173	-0-	416	2			Y	-0-					140

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					70
11	990	X	910	-0-	-80	-0-	910	2			Y	-0-					70
12	1271	X	807	-0-	-464	-0-	807	2			Y	-0-					70
01	1271	X	731	-0-	-540	-0-	731	2			Y	-0-					70
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					70
*03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					70

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1419	2			Y	-0-					55
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					55
12	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			Y	-0-					55
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					55
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					55
*03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1846	2	30	9	Y	27			51
11	2100	X	1297	-0-	-803	-0-	1297	2			Y	-0-			51
12	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	1642	2			Y	-0-			51
01	2170	X	1859	-0-	-311	-0-	1859	2			Y	-0-			51
02	1876	X	1521	-0-	-355	-0-	1521	2			Y	-0-			51
03	1891	X	1316	-0-	-575	-0-	1316	2			Y	-0-			51

MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2177	-0-	-675	-0-	2147	2	30	9	Y	27			51
11	2700	X	2246	-0-	-454	-0-	2246	2			Y	-0-			51
12	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	1990	2			Y	-0-			51
01	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	1672	2			Y	-0-			51
02	2044	X	1836	-0-	-208	-0-	1836	2			Y	-0-			51
*03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-			51

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1725	-0-	-259	-0-	1725	2			Y	-0-			55
11	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			55
12	2077	X	1361	-0-	-716	-0-	1361	2			Y	-0-			55
01	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	1090	2			Y	-0-			55
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-			55
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-			55

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1394	-0-	-1334	-0-	1394	2			Y	-0-			46
11	2700	X	2388	-0-	-312	-0-	2388	2			Y	-0-			46
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-			46
01	2790	X	2314	-0-	-476	-0-	2314	2			Y	-0-			46
*02	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			Y	-0-			46
*03	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-			46

LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	830	-0-	-348	-0-	830	2			Y	-0-			23
11	1110	X	934	-0-	-176	-0-	934	2			Y	-0-			23
12	1147	X	759	-0-	-388	-0-	759	2			Y	-0-			23
01	1116	X	378	-0-	-738	-0-	378	2			Y	-0-			23
02	1008	X	602	-0-	-406	-0-	602	2			Y	-0-			23
*03	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-			23

HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-			55
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-			55
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-			55
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-			55
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			55
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			55

MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	X	50	-0-	-353	-0-	20	2	30	9	Y	27			51
11	390	X	17	-0-	-373	-0-	17	2			Y	-0-			51
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			51
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			51
02	56	X	4	-0-	-52	-0-	4	2			Y	-0-			51
03	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
12	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3559	-0-	459	459	3559	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	967	-0-	-825	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-

HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1929	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2033	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1991	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1935	2	11	9	Y	10	7	1			9
02	1904	N	1482	-0-	-422	-0-	1474	2	8	9	Y	7	7	1			9
03	2015	N	1810	-0-	-205	-0-	1802	2	8	9	Y	7	7	1			9

KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078396 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10156 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2755	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2420	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2683	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2627	2	13	9	Y	12	8	1			10
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1567	2	8	9	Y	7	9	1			8
*03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2762	2	11	9	Y	10	7	1			11

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078590 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CULLERS, EDGAR J. WELL #: 1 RRCID -> 082621 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1688	-0-	-48	-0-	1685	2	3	9	N	3	3	1			1
11	1680	X	1042	-0-	-638	-0-	1040	2	2	9	N	2	2	1			1
12	1736	X	1119	-0-	-617	-0-	1117	2	2	9	N	2	2	1			1
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1134	2	3	9	N	3	2	1			2
02	1568	X	873	-0-	-695	-0-	871	2	2	9	N	2	2	1			2
03	1674	X	1401	-0-	-273	-0-	1398	2	3	9	N	3	2	1			3

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082721 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10188 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1749	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1463	2	3	9	Y	3	2	1			3
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2	2	1			3
*03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	Y	2	2	1			3

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092859 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10114 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	22	1	597	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	595	-0-	-87	-0-	23	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	2	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092892 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10183 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	1449	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1395	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1457	N	1006	-0-	-451	-0-	1005	2	1	9	Y	1	2	1			1
01	1457	N	792	-0-	-665	-0-	789	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	Y	4	2	1			4
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1587	2	4	9	Y	4	4	1			4

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096860 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10520 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	79	1	1400	2	Y	3					4
							3	9									
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	82	1	1496	2	Y	2					6
							2	9									
12	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	86	1	1490	2	Y	2					8
							2	9									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	2	Y	2					10
							2	9									
02	1484	N	863	-0-	-621	-0-	38	1	825	2	Y	-0-	8	1			2
03	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	79	1	1446	2	Y	3					5
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	179	1	3169	2	Y	11					13
							12	9									
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	168	1	3075	2	Y	9					22
							10	9									
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	178	1	3104	2	Y	8					30
							9	9									
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	176	1	3014	2	Y	5					35
							6	9									
02	2436	X	2193	-0-	-243	-0-	97	1	2093	2	Y	3	30	1			8
							3	9									
*03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	177	1	3233	2	Y	11					19
							12	9									

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	57	1	1413	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
11	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	48	1	1286	2	Y	4					7
							4	9									
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	2	Y	4					11
							4	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	63	1	1602	2	Y	6	9	1			8
							7	9									
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	41	1	1093	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
03	1612	N	1114	-0-	-498	-0-	42	1	1066	2	Y	5					8
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	56	1	1398	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	50	1	1353	2	Y	2					4
							2	9									
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	53	1	1370	2	Y	3					7
							3	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	47	1	1258	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
03	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	53	1	1363	2	Y	4					6
							4	9									

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	54	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	40	1	1030	2	Y	14					15
							15	9									
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	81	1	2062	2	Y	40	12	1			43
							44	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5265	-0-	-563	-0-	5254	2	11	9	Y	10	8	1			4
11	5640	X	4791	-0-	-849	-0-	4780	2	11	9	Y	10	9	1			5
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5006	2	12	9	Y	11	9	1			7
01	5270	X	4930	-0-	-340	-0-	4916	2	14	9	Y	13	9	1			11
02	4760	X	3585	-0-	-1175	-0-	3574	2	11	9	Y	10	10	1			11
03	5270	X	4595	-0-	-675	-0-	4584	2	11	9	Y	10	9	1			12

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	4	1	62	2	Y	2					3
							2	9									
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	81	2	Y	3					6
							3	9									
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	4					10
							4	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					10
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
03	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	63	2	Y	2					8
							2	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	76	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	73	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	77	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	66	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	983	-0-	-333	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	65	1	1185	2	Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	134	1	2364	2	Y	12					15
							13	9									
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	2	Y	11					26
							12	9									
12	2542	N	2513	-0-	-29	-0-	136	1	2367	2	Y	9					35
							10	9									
01	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	132	1	2266	2	Y	6					41
							7	9									
02	2324	N	1514	-0-	-810	-0-	67	1	1444	2	Y	3	35	1			9
							3	9									
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	129	1	2365	2	Y	13					22
							14	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	86	1	2147	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1900	-0-	-50	-0-	68	1	1832	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	80	1	2092	2	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	73	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2813	-0-	13	13	102	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3132	-0-	32	45	118	1	3014	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	99	1	2469	2	Y	4	6	1			2
							4	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	89	1	2400	2	Y	3					5
							3	9									
12	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	92	1	2409	2	Y	2					7
							2	9									
01	2542	N	2462	-0-	-80	-0-	93	1	2365	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
02	2296	N	2154	-0-	-142	-0-	78	1	2074	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	89	1	2289	2	Y	4					6
							4	9									

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	18	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	16	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	17	1	437	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	15	1	410	2	Y	-0-					-0-
*03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	Y	-0-					-0-

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	64	1	1136	2	Y	4					5
							4	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1062	2	Y	4					9
							4	9									
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	3					12
							3	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	3					15
							3	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	Y	1	12	1			4
							1	9									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	63	1	1159	2	Y	5					9
							6	9									

KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1715	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1601	2	10	9	Y	9	8	1			5
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1640	2	10	9	Y	9	8	1			6
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	2	13	9	Y	12	8	1			10
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	1005	2	7	9	Y	6	8	1			8
03	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1237	2	8	9	Y	7	7	1			8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	1498	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	1560	X	1471	-0-	-89	-0-	1469	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1488	N	992	-0-	-496	-0-	990	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	1372	N	1356	-0-	-16	-0-	1354	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	Y	2	2	1			2

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	125	1	2214	2	Y	4					5
							4	9									
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	118	1	2152	2	Y	3					8
							3	9									
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	126	1	2194	2	Y	2					10
							2	9									
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	128	1	2185	2	Y	2					12
							2	9									
02	2128	N	1379	-0-	-749	-0-	61	1	1317	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
*03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	4					7
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					1
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	1138	2	11	9	Y	10	8	1			4
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1151	2	14	9	Y	13	10	1			7
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1149	2	14	9	Y	13	11	1			9
01	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	996	2	14	9	Y	13	10	1			12
02	1092	N	783	-0-	-309	-0-	772	2	11	9	Y	10	10	1			12
03	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1057	2	13	9	Y	12	10	1			14

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2058	2	19	9	Y	17	15	1			7
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2022	2	21	9	Y	19	16	1			10
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2088	2	21	9	Y	19	16	1			13
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2002	2	24	9	Y	22	16	1			19
02	1792	N	1693	-0-	-99	-0-	1669	2	24	9	Y	22	17	1			24
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1914	2	19	9	Y	17	20	1			21

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140684 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9186 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	1578	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1512	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1248	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1538	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1156	2	1	9	Y	1	1	1			1
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	Y	1	1	1			1

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140809 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9030 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	80	1	2004	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	72	1	1941	2	Y	3					5
							3	9									
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	79	1	2050	2	Y	3					8
							3	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	79	1	1993	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
02	1792	N	1175	-0-	-617	-0-	43	1	1130	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	78	1	2001	2	Y	4					6
							4	9									

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1879	2	29	9	Y	26	24	1			11
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1813	2	31	9	Y	28	24	1			15
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1839	2	31	9	Y	28	24	1			19
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1675	2	35	9	Y	32	23	1			28
02	1512	N	1002	-0-	-510	-0-	982	2	20	9	Y	18	24	1			22
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2232	2	39	9	Y	35	19	1			38

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1782	-0-	-264	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1430	-0-	-640	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	764	-0-	-580	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAIR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141270 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9110 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1475	-0-	-230	-0-	1467	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1363	2	9	9	Y	8	7	1			4
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1417	2	10	9	Y	9	7	1			6
01	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	1375	2	11	9	Y	10	7	1			9
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1277	2	11	9	Y	10	8	1			11
*03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1513	2	10	9	Y	9	9	1			11

KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141716 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9212 - 10448

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141722 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10108 - 10410

10	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	65 2	1 9	1637	2	Y	2	4	1			1
11	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	58 2	1 9	1555	2	Y	2					3
12	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	61 1	1 9	1588	2	Y	1					4
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	64 2	1 9	1617	2	Y	2	3	1			3
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	1517	2	Y	2	3	1			2
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1695	2	Y	2					4

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

10	3038	X	2833	-0-	-205	-0-	2826	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2848	2	7	9	Y	6	6	1			3
12	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	3002	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2838	2	9	9	Y	8	6	1			7
02	2660	X	2405	-0-	-255	-0-	2397	2	8	9	Y	7	6	1			8
*03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3022	2	8	9	Y	7	7	1			8

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10508 - 10704

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	378	-0-		-25	-0-	14	1	352	2	Y	11	18	1			5
								12	9									
11	390	N	353	-0-		-37	-0-	12	1	332	2	Y	8					13
								9	9									
12	403	N	80	-0-		-323	-0-	3	1	76	2	Y	1					14
								1	9									
01	375	N	375	-0-		-0-	-0-	14	1	351	2	Y	9	11	1			12
								10	9									
02	336	N	274	-0-		-62	-0-	10	1	257	2	Y	6	12	1			6
								7	9									
*03	286	N	286	-0-		-0-	-0-	10	1	267	2	Y	8					14
								9	9									

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10554 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1660	-0-		-45	-0-	88	1	1561	2	Y	10					13
								11	9									
11	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	90	1	1644	2	Y	10					23
								11	9									
12	1798	N	1729	-0-		-69	-0-	93	1	1627	2	Y	8					31
								9	9									
01	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	99	1	1686	2	Y	6					37
								7	9									
02	1624	N	1399	-0-		-225	-0-	62	1	1333	2	Y	4	31	1			10
								4	9									
*03	1842	N	1842	-0-		-0-	-0-	95	1	1735	2	Y	11					21
								12	9									

HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167922 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8995 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2584	X	2584	-0-		-0-	-0-	99	1	2464	2	Y	19	27	1			8
								21	9									
11	2520	X	2432	-0-		-88	-0-	86	1	2334	2	Y	11					19
								12	9									
12	2604	X	2511	-0-		-93	-0-	92	1	2407	2	Y	11					30
								12	9									
01	2604	X	1745	-0-		-859	-0-	66	1	1668	2	Y	10	24	1			16
								11	9									
02	2268	N	1253	-0-		-1015	-0-	45	1	1201	2	Y	6	16	1			6
								7	9									
03	2511	N	1776	-0-		-735	-0-	66	1	1698	2	Y	11					17
								12	9									

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	99	1	2465	2	Y	-0-					-0-
11	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	90	1	2442	2	Y	-0-					-0-
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	95	1	2481	2	Y	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	97	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2231	-0-	-9	-0-	81	1	2150	2	Y	-0-					-0-
*03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	101	1	2583	2	Y	-0-					-0-

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1571	2	9	9	Y	8	7	1			3
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1724	2	10	9	Y	9	7	1			5
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1563	2	8	9	Y	7	7	1			5
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1522	2	11	9	Y	10	7	1			8
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	1206	2	9	9	Y	8	7	1			9
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	2	8	9	Y	7	7	1			9

GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1757	2	29	9	Y	26	24	1			11
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1384	2	25	9	Y	23	22	1			12
12	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1714	2	31	9	Y	28	21	1			19
01	1798	N	1585	-0-	-213	-0-	1551	2	34	9	Y	31	23	1			27
02	1316	N	1169	-0-	-147	-0-	1145	2	24	9	Y	22	23	1			26
03	1736	N	1359	-0-	-377	-0-	1334	2	25	9	Y	23	23	1			26

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10162 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1798	-0-	-1023	-0-	69	1	1715	2	Y	13	25	1			6
							14	9									
11	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	91	1	2459	2	Y	12					18
							13	9									
12	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	74	1	1932	2	Y	9					27
							10	9									
01	2883	X	2204	-0-	-679	-0-	83	1	2108	2	Y	12	21	1			18
							13	9									
02	2380	X	1627	-0-	-753	-0-	59	1	1559	2	Y	8	18	1			8
							9	9									
03	2635	X	2142	-0-	-493	-0-	80	1	2048	2	Y	13					21
							14	9									

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	102	1	2548	2	Y	16	25	1			7
							18	9									
11	2640	N	2517	-0-	-123	-0-	89	1	2416	2	Y	11					18
							12	9									
12	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	96	1	2507	2	Y	10					28
							11	9									
01	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	84	1	2125	2	Y	11	22	1			17
							12	9									
02	2352	N	1652	-0-	-700	-0-	60	1	1584	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
03	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	64	1	1637	2	Y	9					16
							10	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	60	1	1494	2	Y	46	52	1			20
							51	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	56	1	1519	2	Y	30					50
							33	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	58	1	1506	2	Y	27					77
							30	9									
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	67	1	1698	2	Y	40	61	1			56
							44	9									
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	2	Y	29	57	1			28
							32	9									
*03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	80	1	2052	2	Y	56					84
							62	9									

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2370	-0-	-1567	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	2152	-0-	-1568	-0-	77	1	2075	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2552	-0-	-1292	-0-	94	1	2458	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	100	1	2538	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	994	-0-	-1470	-0-	36	1	958	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1887	-0-	-655	-0-	71	1	1816	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	119	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					1
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1	1	1			1

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10234 - 10872

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302

10	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2869	2	2	9	N	2	2	1			1
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2804	2	2	9	N	2	2	1			1
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2944	2	2	9	N	2	2	1			1
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2916	2	3	9	N	3	2	1			2
02	2632	N	1509	-0-	-1123	-0-	1507	2	2	9	N	2	2	1			2
*03	3100	N	3524	-0-	424	424	3522	2	2	9	N	2	1	1			3

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772

10	248	N	161	-0-	-87	-0-	9	1	150	2	N	2					3
							2	9									
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	3					6
							3	9									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	3					9
							3	9									
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	N	2					11
							2	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	N	2	10	1			3
							2	9									
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	252	2	N	5					8
							6	9									

KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436

10	4258	X	3368	-0-	-890	-0-	3318	2	50	9	N	45	40	1			19
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3134	2	48	9	N	44	39	1			24
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3239	2	51	9	N	46	39	1			31
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3103	2	61	9	N	55	39	1			47
02	2744	X	2275	-0-	-469	-0-	2232	2	43	9	N	39	41	1			45
*03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3048	2	50	9	N	45	39	1			51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9827	X	9381	-0-	-446	-0-	9377	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	9270	X	9089	-0-	-181	-0-	9083	2	6	9	Y	5	4	1			3
12	9548	X	9544	-0-	-4	-0-	9537	2	7	9	Y	6	5	1			4
01	9548	X	9412	-0-	-136	-0-	9404	2	8	9	Y	7	5	1			6
02	8484	X	7025	-0-	-1459	-0-	7019	2	6	9	Y	5	5	1			6
*03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9780	2	7	9	Y	6	5	1			7

WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9925	-0-	-553	-0-	9925	2			Y	-0-					-0-
11	9840	X	9619	-0-	-221	-0-	9619	2			Y	-0-					-0-
12	10044	X	9721	-0-	-323	-0-	9721	2			Y	-0-					-0-
01	10044	X	9653	-0-	-391	-0-	9653	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	7448	-0-	-1624	-0-	7448	2			Y	-0-					-0-
*03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			Y	-0-					-0-

WATSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3218	-0-	-223	-0-	3211	2	7	9	N	6	5	1			3
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3107	2	6	9	N	5	5	1			3
12	3348	X	2948	-0-	-400	-0-	2941	2	7	9	N	6	5	1			4
01	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	3188	2	9	9	N	8	5	1			7
02	2940	X	2423	-0-	-517	-0-	2416	2	7	9	N	6	6	1			7
*03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3446	2	8	9	N	7	6	1			8

PALMER PETROLEUM INC. 636222
LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	808	-0-	-432	-0-	14	1	794	2	Y	-0-					40
11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	48	1	1311	2	Y	-0-					40
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	62	1	1454	2	Y	-0-					40
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	62	1	1374	2	Y	-0-					40
02	1260	N	876	-0-	-384	-0-	46	1	830	2	Y	-0-					40
*03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	62	1	1644	2	Y	-0-					40

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100101 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	62	1	2365	2	N	-0-					230
11	2850	X	1627	-0-	-1223	-0-	48	1	1579	2	N	-0-					230
12	2945	X	1302	-0-	-1643	-0-	62	1	1240	2	N	-0-					230
01	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	54	1	2510	2	N	-0-					230
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	46	1	2616	2	N	-0-					230
*03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	62	1	2656	2	N	-0-					230

SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 102746 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-					119
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	2	N	-0-					119
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	62	1	1537	2	N	-0-					119
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	54	1	1452	2	N	-0-					119
02	1288	N	474	-0-	-814	-0-	46	1	428	2	N	-0-					119
*03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	2	N	40					159
							44	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 3 RRCID -> 103435 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	62	1	1522	2	N	-0-					105
11	1830	N	1135	-0-	-695	-0-	48	1	1087	2	N	-0-					105
12	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	62	1	1567	2	N	-0-					105
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	62	1	1631	2	N	69					174
							76	9									
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	46	1	1168	2	N	46	178	1			42
							51	9									
*03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	62	1	1775	2	N	-0-					42

TORKELSON WELL #: 1 RRCID -> 103629 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	62	1	1588	2	N	-0-					94
11	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	48	1	1539	2	N	-0-					94
12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	62	1	1343	2	N	40					134
							44	9									
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	62	1	1589	2	N	15					149
							17	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1766	2	N	-0-					149
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	62	1	1063	2	N	-0-					149

LAIRD WELL #: A 2 RRCID -> 109199 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	28	1	1394	2	N	-0-					110
11	1440	N	1290	-0-	-150	-0-	48	1	1242	2	N	-0-					110
12	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					110
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	62	1	1623	2	N	-0-					110
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	46	1	1261	2	N	-0-					110
*03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	52	1	1763	2	N	-0-					110

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	62	1	1685	2	N	-0-					27
11	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	48	1	1247	2	N	-0-					27
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	62	1	1824	2	N	-0-					27
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	62	1	1950	2	N	-0-					27
02	1204	N	1119	-0-	-85	-0-	46	1	1073	2	N	-0-					27
03	1891	N	1613	-0-	-278	-0-	62	1	1551	2	N	-0-					27

TORKELSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	62	1	2273	2	N	-0-					115
11	2040	N	1969	-0-	-71	-0-	48	1	1921	2	N	-0-					115
12	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	62	1	2295	2	N	-0-					115
01	2325	N	1899	-0-	-426	-0-	62	1	1837	2	N	-0-					115
02	1848	N	1742	-0-	-106	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					115
03	2325	N	1597	-0-	-728	-0-	62	1	1535	2	N	-0-					115

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	62	1	2139	2	N	-0-					232
11	2070	N	1615	-0-	-455	-0-	48	1	1567	2	N	-0-					232
12	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	62	1	2031	2	N	-0-					232
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	62	1	2245	2	N	-0-					232
02	1512	N	1067	-0-	-445	-0-	46	1	1021	2	N	-0-					232
03	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	62	1	1832	2	N	-0-					232

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	14	1	893	2	N	-0-					78
11	930	N	727	-0-	-203	-0-	10	1	717	2	N	-0-					78
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	N	-0-					78
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	N	-0-					78
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	N	-0-					78
*03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	62	1	1463	2	N	-0-					78

LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	62	1	1739	2	N	-0-					56
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	48	1	1061	2	N	-0-					56
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	62	1	1672	2	N	14					70
							15	9									
01	1798	N	1324	-0-	-474	-0-	62	1	1262	2	N	-0-					70
02	1036	N	532	-0-	-504	-0-	46	1	486	2	N	-0-					70
03	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	52	1	1279	2	N	-0-					70

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	62	1	2325	2	N	-0-					242
11	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	48	1	2176	2	N	-0-					242
12	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	62	1	2039	2	N	-0-					242
01	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	62	1	1469	2	N	-0-					242
02	1904	N	1186	-0-	-718	-0-	46	1	1140	2	N	-0-					242
03	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	62	1	1729	2	N	-0-					242

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	62	1	820	2	N	-0-					35
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	N	-0-					35
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	2	N	-0-					35
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	62	1	754	2	N	-0-					35
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	N	-0-					35
*03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	N	-0-					35

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	N	-0-					35
11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	48	1	1568	2	N	-0-					35
12	1860	N	1693	-0-	-167	-0-	62	1	1631	2	N	-0-					35
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	N	-0-					35
02	1512	N	1349	-0-	-163	-0-	46	1	1303	2	N	-0-					35
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1673	2	N	-0-					35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1978	2	N	-0-			72
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	48	1	1500	2	N	-0-			72
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	62	1	1814	2	N	-0-			72
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	62	1	1208	2	N	-0-			72
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	46	1	903	2	N	-0-			72
*03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	50	1	1111	2	N	-0-			72

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 165713 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10694

10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	62	1	2031	2	N	-0-			96
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	48	1	1570	2	N	-0-			96
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	N	-0-			96
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	54	1	1746	2	N	-0-			96
02	1512	N	1086	-0-	-426	-0-	46	1	1040	2	N	-0-			96
03	1736	N	1354	-0-	-382	-0-	44	1	1310	2	N	-0-			96

LAIRD WELL #: A 5 RRCID -> 168134 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10467 - 10781

10	682	N	201	-0-	-481	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			75
11	480	N	66	-0-	-414	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			75
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			75
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	469	2	Y	-0-			75
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-			75
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	Y	-0-			75

TORKELSON WELL #: 5 RRCID -> 168620 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10745 - 10959

10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	62	1	2141	2	N	-0-			47
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	48	1	1918	2	N	-0-			47
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	62	1	2023	2	N	-0-			47
01	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	62	1	1665	2	N	-0-			47
02	1680	N	1228	-0-	-452	-0-	46	1	1182	2	N	-0-			47
*03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	62	1	2138	2	N	-0-			47

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 169132 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10866

10	868	N	377	-0-	-491	-0-	8	1	369	2	N	-0-			27
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	N	-0-			27
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	6	1	506	2	N	-0-			27
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	N	-0-			27
02	420	N	253	-0-	-167	-0-	10	1	243	2	N	-0-			27
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	20	1	784	2	N	-0-			27

LAIRD, S.S. B WELL #: 9 RRCID -> 169308 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10528 - 10845

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			147
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			147
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-			147
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-			147
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			147

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
LAIRD WELL #: A 6 RRCID -> 170095 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10410 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	40	1	2726	2	N	-0-					100
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					100
12	2480	N	2091	-0-	-389	-0-	62	1	2029	2	N	-0-					100
01	2480	N	85	-0-	-2395	-0-	10	1	75	2	N	-0-					100
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					100
*03	3100	N	3529	-0-	429	429	62	1	3467	2	N	-0-					100

CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2934	-0-	-166	2252	119	1	2815	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2752	-0-	-248	2004	113	1	2639	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2869	-0-	-231	1773	110	1	2728	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	3100	N	3012	-0-	-88	1685	140	1	2872	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2867	-0-	67	1752	119	1	2748	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2867	-0-	-233	1519	157	1	2710	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 170925 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10516 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	62	1	1115	2	N	-0-					22
11	1470	N	1106	-0-	-364	-0-	48	1	1058	2	N	-0-					22
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	N	-0-					22
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	62	1	1351	2	N	-0-					22
02	1036	N	818	-0-	-218	-0-	46	1	772	2	N	-0-					22
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	62	1	1306	2	N	-0-					22

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 171120 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10608 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	62	1	617	2	N	-0-					27
11	720	N	528	-0-	-192	-0-	48	1	480	2	N	-0-					27
12	806	N	691	-0-	-115	-0-	26	1	644	2	N	19					46
							21	9									
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	N	108					154
							119	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-					154
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	43	151	1			46
							47	9									

FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 171545 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	615	-0-	-470	-0-	48	1	567	2	N	-0-					29
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	48	1	1167	2	N	-0-					29
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	62	1	1155	2	N	-0-					29
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	62	1	1332	2	N	-0-					29
02	1148	N	497	-0-	-651	-0-	46	1	451	2	N	-0-					29
03	1209	N	502	-0-	-707	-0-	30	1	472	2	N	-0-					29

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	161	1	3817	2	Y	-0-					-0-
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	146	1	3419	2	Y	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	147	1	3653	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3390	-0-	-516	-0-	159	1	3231	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2845	-0-	-403	-0-	118	1	2727	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3309	-0-	-287	-0-	181	1	3128	2	Y	-0-					-0-

LAIRD WELL #: A 7 RRCID -> 180579 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10701

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TORKELSON WELL #: 6 RRCID -> 180838 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10558 - 10896

10	1860	N	1652	-0-	-208	-0-	62	1	1590	2	N	-0-					22
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	48	1	1794	2	N	-0-					22
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	2	N	-0-					22
01	1643	N	1359	-0-	-284	-0-	62	1	1297	2	N	-0-					22
02	1708	N	1037	-0-	-671	-0-	46	1	991	2	N	-0-					22
03	1829	N	1255	-0-	-574	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					22

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185106 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10948 - 10711

10	1426	N	891	-0-	-535	-0-	14	1	877	2	N	-0-					94
11	900	N	808	-0-	-92	-0-	48	1	760	2	N	-0-					94
12	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	50	1	947	2	N	20					114
							22	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	N	60					174
							66	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-					174
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	N	-0-					174

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 6 RRCID -> 188224 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10590 - 10923

10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	62	1	1938	2	N	-0-					174
11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	48	1	1681	2	N	-0-					174
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	62	1	1963	2	N	20					194
							22	9									
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	62	1	1927	2	N	-0-					194
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	46	1	1457	2	N	-0-					194
*03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	62	1	2175	2	N	43	160	1			77
							47	9									

LAIRD, S. S. B WELL #: 10 RRCID -> 189935 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10783

10	1767	N	1439	-0-	-328	-0-	62	1	1377	2	N	-0-					104
11	1890	N	1302	-0-	-588	-0-	48	1	1254	2	N	-0-					104
12	1767	N	1405	-0-	-362	-0-	62	1	1329	2	N	13					117
							14	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	62	1	1412	2	N	-0-					117
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	46	1	1833	2	N	-0-					117
*03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	62	1	1831	2	N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189936 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	582	-0-	-906	-0-	28	1	554	2	N	-0-					32
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	44	1	1743	2	N	-0-					32
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	36	1	1395	2	N	23					55
							25	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-					55
02	1596	N	668	-0-	-928	-0-	46	1	622	2	N	-0-					55
03	1457	N	827	-0-	-630	-0-	34	1	793	2	N	-0-					55

CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777

10	2201	N	1911	-0-	-290	-0-	77	1	1834	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1863	-0-	-117	-0-	76	1	1787	2	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	85	1	2098	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1411	-0-	-325	-0-	59	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671

10	3081	N	2030	-0-	-1051	-0-	82	1	1948	2	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	85	1	2004	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	79	1	1955	2	Y	-0-					-0-
01	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	106	1	2170	2	Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	89	1	2047	2	Y	-0-					-0-
*03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	123	1	2126	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 207202 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9002 - 10440

10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	17	1	1644	2	Y	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	20	1	2015	2	Y	-0-					-0-
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	16	1	1621	2	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	14	1	1344	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1204	-0-	-616	-0-	12	1	1192	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1337	-0-	-399	-0-	13	1	1324	2	Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 222644 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8994 - 10450

10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	10	1	1013	2	Y	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	9	1	904	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	7	1	709	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	1023	N	689	-0-	-334	-0-	7	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	537	-0-	-303	-0-	5	1	532	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	482	-0-	-262	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	42	1	207	3	Y	8					142
							9	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	17					159
							19	9									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	Y	10					169
							11	9									
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	Y	12	162	1			19
							13	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	264	3	Y	3					22
							3	9									
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	48	1	295	3	Y	15					37
							17	9									

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	55	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	59	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	249	-0-	-199	-0-	36	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	362	-0-	-103	-0-	40	1	322	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	63	1	402	3	Y	-0-					25
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					25
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	80	1	567	3	Y	-0-					25
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	3	Y	-0-					25
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	69	1	397	3	Y	-0-					25
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	77	1	591	3	Y	-0-					25

MCCRORY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	102	1	401	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	94	1	379	2	N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	536	2	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	106	1	417	2	N	-0-					-0-
*03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	174	1	697	2	N	-0-					-0-

WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921

10	899	N	782	-0-	-117	-0-	159	1	623	2	N	-0-					-0-
11	870	N	732	-0-	-138	-0-	146	1	586	2	N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	159	1	632	2	N	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	160	1	609	2	N	-0-					-0-
02	672	N	520	-0-	-152	-0-	105	1	415	2	N	-0-					-0-
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	136	1	544	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 215285 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10760 - 11024

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	75	1	441	3	Y	-0-					21
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	478	3	Y	-0-					21
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	78	1	519	3	Y	-0-					21
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	-0-					21
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	70	1	420	3	Y	-0-					21
*03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	66	1	531	3	Y	-0-					21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218676 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218677 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10566 - 10902

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	84	1	411	3	Y	-0-					4
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	77	1	459	3	Y	-0-					4
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	91	1	473	3	Y	-0-					4
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	87	1	470	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	66	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	465	-0-	-93	-0-	64	1	401	3	Y	-0-					-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220382 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10632 - 10870

10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	543	3	Y	-0-					9
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	105	1	629	3	Y	-0-					9
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	110	1	576	3	Y	-0-					9
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	92	1	450	3	Y	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220384 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10744 - 10984

10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	112	1	611	3	Y	-0-					65
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	132	1	917	3	Y	3					68
							3	9									
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	156	1	926	3	Y	-0-					68
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	106	1	635	3	Y	-0-					68
02	840	N	586	-0-	-254	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					68
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	84	1	602	3	Y	-0-					68

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 220442 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10744 - 10964

10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	183	1	1073	3	Y	-0-					49
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	129	1	990	3	Y	-0-					49
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	178	1	1156	3	Y	8					57
							9	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	162	1	1163	3	Y	2					59
							2	9									
02	1036	N	922	-0-	-114	-0-	125	1	797	3	Y	-0-					59
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	113	1	990	3	Y	-0-					59

ACKER WELL #: 2 RRCID -> 221319 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10804 - 11006

10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	84	1	455	3	Y	-0-					142
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	587	3	Y	5					147
							6	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	106	1	627	3	Y	-0-					147
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	521	3	Y	3					150
							3	9									
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	70	1	385	3	Y	-0-					150
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	69	1	489	3	Y	-0-					150

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	3	Y	-0-					87
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	54	1	372	3	Y	-0-					87
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	70	1	414	3	Y	-0-					87
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	48	1	285	3	Y	-0-					87
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	38	1	206	3	Y	-0-					87
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	39	1	281	3	Y	-0-					87

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	148	1	806	3	Y	-0-					86
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	55	1	382	3	Y	-0-					86
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	84	1	499	3	Y	-0-					86
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	160	1	958	3	Y	-0-					86
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	118	1	641	3	Y	-0-					86
*03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	116	1	827	3	Y	-0-					86

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	171	1	838	3	Y	-0-					10
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	747	3	Y	-0-					10
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	156	1	810	3	Y	-0-					10
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	143	1	775	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	124	1	606	3	Y	-0-					-0-
*03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	135	1	837	3	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	197	1	1235	3	Y	-0-					207
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	141	1	1189	3	Y	-0-					207
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	120	1	843	3	Y	-0-					207
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	903	3	Y	-0-					207
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	128	1	742	3	Y	-0-					207
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	149	1	1139	3	Y	-0-					207

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	N	2					122
11	510	N	475	-0-	-35	-0-	474	2	1	9	N	1					123
12	806	N	531	-0-	-275	-0-	530	2	1	9	N	1					124
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	2	1	9	N	1					125
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	748	2	1	9	N	1					126
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					127

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					4
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	8	1			6
12	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					6
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1359	2	143	9	N	130	120	1			10
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					10
*01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					10
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					10

JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	417	-0-	-544	-0-	417	2			Y	-0-					9
11	450	X	381	-0-	-69	-0-	370	2	11	9	Y	10	12	1			7
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					7
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					7
*02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					7
*03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					7

JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					3
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	740	2	44	9	Y	40	25	1			18
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			Y	-0-					18
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					18
*02	812	N	590	-0-	-222	-0-	590	2			Y	-0-					18
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18

JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JIMMERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	417	-0-	-389	-0-	417	2			Y	-0-					2
11	450	X	392	-0-	-58	-0-	370	2	22	9	Y	20	12	1			10
12	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					10
01	496	X	263	-0-	-233	-0-	263	2			Y	-0-					10
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					10
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071350 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9080 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	61	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	59	1	1129	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	61	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	56	1	1057	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	163	1	3014	2	Y	1					1
							1	9									
11	3000	X	2901	-0-	-99	-0-	145	1	2755	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3069	X	3026	-0-	-43	-0-	149	1	2876	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	152	1	2895	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2884	X	1979	-0-	-905	-0-	96	1	1882	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3193	X	2183	-0-	-1010	-0-	110	1	2072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	135	1	2480	2	Y	1					1
							1	9									
11	3090	X	3088	-0-	-2	-0-	154	1	2932	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	163	1	3144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	161	1	3073	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2884	X	1934	-0-	-950	-0-	98	1	1836	2	Y	-0-	1	1			1
03	3317	X	1784	-0-	-1533	-0-	90	1	1692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076119 COMPL. DATE 01/22/1978 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9174 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9328 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	169	1	3116	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	157	1	2979	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	153	1	2960	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	156	1	2964	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2856	X	2745	-0-	-111	-0-	126	1	2618	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	151	1	2850	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076787 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9136 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	138	1	2547	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	116	1	2197	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	124	1	2388	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	N	2433	-0-	-264	-0-	121	1	2310	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2156	N	1920	-0-	-236	-0-	90	1	1830	2	Y	-0-	1	1			1
03	2511	N	2354	-0-	-157	-0-	118	1	2232	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078208 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9239 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	34	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	32	1	609	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	33	1	633	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	661	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					1
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	28	1	518	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	146	1 9	2700	2	Y	1					1
11	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	128	1 9	2445	2	Y	1	1	1			1
12	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	139	1 9	2677	2	Y	1	1	1			1
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	149	2 9	2836	2	Y	2	1	1			2
02	2576	X	2565	-0-	-11	-0-	121	1	2444	2	Y	-0-	1	1			1
03	2852	X	2844	-0-	-8	-0-	143	2 9	2699	2	Y	2	2	1			1

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10323 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	614	-0-	-226	-0-	31	1	583	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	532	-0-	-367	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	156	1 9	2880	2	Y	1	1	1			-0-
11	3330	X	3302	-0-	-28	-0-	165	1 9	3135	2	Y	2	2	1			-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	168	1 9	3238	2	Y	3	2	1			1
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	169	1 9	3225	2	Y	1	1	1			1
02	2996	X	1540	-0-	-1456	-0-	76	2 9	1462	2	Y	2	2	1			1
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	166	2 9	3125	2	Y	2	3	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	108	1 9	1996	2	Y	1	2	1			-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	105	1 6 9	1988	2	Y	5	4	1			1
12	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	86	1 2 9	1657	2	Y	2	2	1			1
01	2108	N	1489	-0-	-619	-0-	74	1 3 9	1412	2	Y	3	2	1			2
02	1932	N	1295	-0-	-637	-0-	60	1 9	1234	2	Y	1	2	1			1
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	2026	2	Y	5	5	1			1

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10311 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

10	403	N	302	-0-	-101	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	181	-0-	-222	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	-0-					-0-

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

10	496	N	428	-0-	-68	-0-	22	1	404	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	21	1	397	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	449	-0-	-16	-0-	22	1	426	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	-0-					1
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					1
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

10	651	N	598	-0-	-53	-0-	155	1	443	2	Y	-0-					58
11	630	N	513	-0-	-117	-0-	129	1	384	2	Y	-0-					58
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	115	1	337	2	Y	-0-					58
01	589	N	410	-0-	-179	-0-	107	1	303	2	Y	-0-					58
02	476	N	306	-0-	-170	-0-	77	1	229	2	Y	-0-					58
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	122	1	349	2	Y	-0-					58

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10226 - 10515

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10380 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10123 - 10626

10	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	128	1	2355	2	Y	-0-					-0-
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	92	1	1799	2	Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	115	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1776	-0-	-352	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	113	1	2137	2	Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508

10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	Y	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	63	1	1200	2	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	59	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1080	-0-	-40	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	55	1	1025	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497

10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	77	1	277	2	Y	-0-					20
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	67	1	244	2	Y	-0-					20
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	2	Y	-0-					20
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	68	1	232	2	Y	-0-					20
*02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	Y	2	2	8			20
							2	9									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	74	1	265	2	Y	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087537 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	90	-0-	-50	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087839 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088503 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088937 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	2956	2	Y	2	1	1			2
11	3030	X	2526	-0-	-504	-0-	126 2	1 9	2398	2	Y	2	2	1			2
12	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	162 2	1 9	3118	2	Y	2	2	1			2
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	160 3	1 9	3055	2	Y	3	2	1			3
02	2828	X	2386	-0-	-442	-0-	114 1	1 9	2271	2	Y	1	2	1			2
03	3286	X	2803	-0-	-483	-0-	140 6	1 9	2657	2	Y	5	4	1			3

LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089095 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		216	-0-	216	216	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		177	-0-	177	393	9	1	168	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

RAIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089447 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	50	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	51	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	49	1	945	2	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	835	-0-	-157	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089648 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 089951 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	Y	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	54	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	44	1	927	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	51	1	957	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090006 COMPL. DATE 09/19/1980 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	109	1	2003	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	97	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	112	1	2149	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	104	1	1982	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	85	1	1726	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2232	N	1934	-0-	-298	-0-	97	1	1836	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090390 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9211 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	862	-0-	-254	-0-	44	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	Y	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	54	1	1019	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090867 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9040 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3385	-0-	285	285	174	1 9	3210	2	Y	1					1
11	2897	N	2612	-0-	-285	-0-	131	1 9	2480	2	Y	1	1	1			1
12	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	141	1 9	2711	2	Y	1	1	1			1
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3090	2	Y	2	1	1			2
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	124	1	2523	2	Y	-0-	1	1			1
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3091	2	Y	2	2	1			1

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091229 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9183 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1 9	1141	2	Y	1	1	1			-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	61	1 9	1166	2	Y	1					1
02	1120	N	880	-0-	-240	-0-	42	1	838	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	60	1 9	1132	2	Y	2	1	1			1

TANNER, SE GU WELL #: 1 RRCID -> 091269 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10436 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9034 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	148	1	2729	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2635	-0-	-305	-0-	132	1 9	2502	2	Y	1	1	1			-0-
12	3038	X	2639	-0-	-399	-0-	130	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	131	1 9	2495	2	Y	1					1
02	2604	X	2158	-0-	-446	-0-	102	1	2056	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2883	X	2502	-0-	-381	-0-	126	1 9	2375	2	Y	1	1	1			-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	92	1 9	1683	2	Y	1	1	1			-0-
11	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	89	1 9	1683	2	Y	1	1	1			-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	85	1 9	1627	2	Y	1	1	1			-0-
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	81	1 9	1551	2	Y	2	1	1			1
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	75	1 9	1413	2	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	158	1	2912	2	Y	-0-					-0-
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	158	1	2993	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	153	1	2963	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	137	1	2613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2940	X	2415	-0-	-525	-0-	114	1	2301	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	2602	-0-	-653	-0-	131	1	2469	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	2150	-0-	-1012	-0-	110	1	2040	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2256	-0-	-804	-0-	111	1	2143	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	166	1	3188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	171	1	3264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	135	1	2831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	156	1	2951	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					4
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	137	1	2538	2	Y	1					1
							1	9									
11	2430	N	2319	-0-	-111	-0-	116	1	2202	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	117	1	2248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2604	N	2242	-0-	-362	-0-	112	1	2129	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2156	N	1601	-0-	-555	-0-	77	1	1523	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	121	1	2288	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	986	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	282	-0-	-222	-0-	13	1	267	2	Y	2					2
							2	9									
03	1023	X	794	-0-	-229	-0-	39	1	753	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	53	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480

10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	963	2	Y	1					19
							1	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	Y	5					24
							6	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	1					25
							1	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	992	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					25
*03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	49	1	928	2	Y	1					26
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606

10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	803	-0-	-96	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	648	-0-	-108	-0-	30	1	618	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	755	-0-	-82	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		153	-0-	153	153	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		126	-0-	126	279	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MALONEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095327 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	86	1	1577	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1468	-0-	-122	-0-	73	1	1394	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	86	1	1655	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	93	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1415	2	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095328 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	151	1	2789	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	143	1	2714	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	140	1	2707	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	152	1	2890	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	N	2392	-0-	-268	-0-	112	1	2278	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2852	N	2404	-0-	-448	-0-	121	1	2280	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095394 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 095678 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1537	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	78	1	1473	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	77	1	1493	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	75	1	1421	2	Y	1					1
							1	9									
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1537	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	3480	-0-	380	380	175	1	3303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095994 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	27	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	27	1	528	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	21	1	402	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10351 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3605	-0-	-84	-0-	185 2	1 9	3418	2	Y	2	1	1			2
11	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	173 3	1 9	3293	2	Y	3	3	1			2
12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	181 2	1 9	3483	2	Y	2	2	1			2
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	182 2	1 9	3471	2	Y	2	1	1			3
02	3192	X	3012	-0-	-180	-0-	143	1	2869	2	Y	-0-	1	1			2
*03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	179 4	1 9	3383	2	Y	4	3	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	59	1	1089	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1084	-0-	-266	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	59	1	1137	2	Y	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	897	-0-	-111	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	51	1	958	2	Y	-0-					-0-

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	94	1	1722	2	Y	1					18
							1	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1679	2	Y	5					23
							6	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1747	2	Y	-0-					23
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	91	1	1729	2	Y	-0-					23
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	75	1	1512	2	Y	-0-					23
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	92	1	1732	2	Y	1					24
							1	9									

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	41	1	790	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	797	-0-	-71	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	291	1	2056	2	Y	-0-					4
11	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	291	1	2103	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	325	1	2522	2	Y	-0-					4
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	268	1	2010	2	Y	1					5
							1	9									
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	227	1	1500	2	Y	-0-					5
*03	3100	N	3172	-0-	72	72	369	1	2803	2	Y	-0-					5

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	99	-0-	-490	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	Y	-0-					-0-

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	144	1	2650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	126	1	2395	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	136	1	2612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2790	N	2726	-0-	-64	-0-	136	1	2589	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2296	N	2157	-0-	-139	-0-	101	1	2055	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	130	1	2450	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2182	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	118	1	2273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	120	1	2291	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2240	X	2017	-0-	-223	-0-	94	1	1922	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	112	1	2114	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	22	1	408	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	21	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-

KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	141	1	2589	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	127	1	2413	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	126	1	2442	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	127	1	2417	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1857	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	169	1	819	2	Y	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	164	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	175	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	157	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	170	1	785	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1481	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1456	N	1285	-0-	-171	-0-	60	1	1225	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	76	1	1442	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	214	1	1039	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	218	1	1039	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	220	1	1039	2	Y	-0-					-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	223	1	1040	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	216	1	914	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	237	1	1110	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	72	1	1319	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	69	1	1309	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1457	N	1372	-0-	-85	-0-	67	1	1303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	71	1	1356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	57	1	1146	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1341	2	Y	11	8	1			3
							12	9									

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	96	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	90	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	92	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	93	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	92	1	392	2	Y	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	106	1	489	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	523	1	3675	2	Y	-0-					1
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	537	1	3887	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	603	1	4691	2	Y	-0-	1	1			1
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	568	1	4263	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	3752	X	2998	-0-	-754	-0-	355	1	2642	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*03	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	560	1	4240	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

YOUNG GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 115886 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9167 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119499 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9064 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	174	1	3207	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	3540	X	3184	-0-	-356	-0-	159	1	3019	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	160	1	3083	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	163	1	3112	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	3052	X	2657	-0-	-395	-0-	125	1	2529	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	3196	2	Y	13	9	1			8
							14	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 3 RRCID -> 136547 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10068 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	216	1	1043	2	Y	9					12
							10	9									
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	205	1	978	2	Y	7					19
							8	9									
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	213	1	1009	2	Y	8					27
							9	9									
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	211	1	987	2	Y	6	30	1			3
							7	9									
02	1064	N	997	-0-	-67	-0-	187	1	801	2	Y	8					11
							9	9									
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	212	1	974	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BIRD GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 145189 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9481 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	103	1	1906	2	Y	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1819	2	Y	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	98	1	1888	2	Y	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	98	1	1865	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1638	-0-	-70	-0-	80	1	1558	2	Y	-0-					-0-
*03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	99	1	1868	2	Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145190 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9054 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	94	1	1782	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1879	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	100	1	1898	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	N	1439	-0-	-325	-0-	71	1	1367	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	101	1	1896	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	576	1	2792	2	Y	17					21
							19	9									
11	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	547	1	2611	2	Y	12					33
							13	9									
12	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	566	1	2687	2	Y	14					47
							15	9									
01	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	558	1	2611	2	Y	10	53	1			4
							11	9									
02	3052	X	2688	-0-	-364	-0-	501	1	2170	2	Y	15					19
							17	9									
03	3379	X	3046	-0-	-333	-0-	543	1	2503	2	Y	-0-					19

GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	131	1	2409	2	Y	1					1
							1	9									
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	131	1	2489	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2573	X	2357	-0-	-216	-0-	116	1	2240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	115	1	2199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2436	X	1892	-0-	-544	-0-	88	1	1803	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	124	1	2336	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	100	1	1850	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	104	1	1976	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	104	1	1991	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	109	1	2068	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1932	N	1787	-0-	-145	-0-	86	1	1700	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2108	N	2015	-0-	-93	-0-	101	1	1912	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	151	1	2782	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	148	1	2812	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3100	N	3217	-0-	117	117	158	1	3057	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3021	N	2904	-0-	-117	-0-	145	1	2757	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2772	X	2248	-0-	-524	-0-	106	1	2142	2	Y	-0-	1	1			1
03	3224	X	2409	-0-	-815	-0-	121	1	2285	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1	1241	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1101	2	Y	-0-					1
*03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1649	-0-	-707	-0-	85	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	161	1	3058	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	3100	N	3446	-0-	346	346	170	1	3275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	N	3402	-0-	302	648	170	1	3231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	3489	X	2841	-0-	-648	-0-	131	1	2709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	167	1	3146	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	155	1	2862	2	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2397	-0-	-303	-0-	120	1	2276	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	146	1	2818	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2883	N	2693	-0-	-190	-0-	134	1	2558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2240	N	1742	-0-	-498	-0-	86	1	1655	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	143	1	2698	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	111	1	2050	2	Y	1					1
							1	9									
11	2130	N	2000	-0-	-130	-0-	100	1	1899	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	97	1	1872	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	97	1	1858	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	N	1497	-0-	-351	-0-	71	1	1425	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	94	1	1766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	119	1	2182	2	Y	-0-					1
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	101	1	1962	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2240	N	1898	-0-	-342	-0-	89	1	1808	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2077	N	1874	-0-	-203	-0-	94	1	1778	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	159	1	2928	2	Y	1					18
							1	9									
11	3090	X	2768	-0-	-322	-0-	138	1	2624	2	Y	5					23
							6	9									
12	3193	X	2918	-0-	-275	-0-	144	1	2774	2	Y	-0-					23
01	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	148	1	2818	2	Y	1					24
							1	9									
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	117	1	2359	2	Y	-0-					24
*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	145	1	2739	2	Y	-0-					24

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	95	1	1804	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	110	1	2115	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1472	-0-	-292	-0-	70	1	1402	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2150	-0-	-82	-0-	108	1	2041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1175	-0-	-995	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	87	1	1663	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	1334	-0-	-682	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
*03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2315	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	169	1	3109	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3000	N	3189	-0-	189	189	159	1	3023	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
12	3100	N	3013	-0-	-87	102	148	1	2862	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	3835	X	3733	-0-	-102	-0-	186	1	3543	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2744	X	2377	-0-	-367	-0-	115	1	2260	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	3038	X	2863	-0-	-175	-0-	144	1	2715	2	Y	4	4	1			2
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	80	1	1466	2	Y	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1395	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	66	1	1287	2	Y	-0-					-0-
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	74	1	1418	2	Y	1					1
							1	9									
02	1344	N	1307	-0-	-37	-0-	61	1	1246	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	66	1	1248	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	104	1	1896	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	89	1	1669	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1550	N	692	-0-	-858	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					1
01	2015	N	972	-0-	-1043	-0-	48	1	924	2	Y	-0-					1
02	1652	N	1028	-0-	-624	-0-	49	1	979	2	Y	-0-					1
*03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1618	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	134	1	2480	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	118	1	2278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	112	1	2140	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2072	N	2001	-0-	-71	-0-	91	1	1910	2	Y	-0-	1	1			1
03	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	107	1	2011	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	112	1	2057	2	Y	-0-					1
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2325	N	2232	-0-	-93	-0-	110	1	2121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	116	1	2216	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2128	N	1996	-0-	-132	-0-	94	1	1901	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	115	1	2160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	125	1	2310	2	Y	1					15
							1	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	120	1	2273	2	Y	3					18
							3	9									
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	124	1	2380	2	Y	-0-					18
01	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	Y	1					19
							1	9									
02	2240	N	2119	-0-	-121	-0-	104	1	2015	2	Y	-0-					19
03	2511	N	2376	-0-	-135	-0-	120	1	2256	2	Y	-0-					19

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	134	1	2470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2460	N	2416	-0-	-44	-0-	121	1	2291	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	111	1	2150	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	131	1	2491	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2156	N	2095	-0-	-61	-0-	97	1	1996	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	132	1	2485	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	75	1	1388	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	74	1	1417	2	Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	70	1	1317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	113	1	2074	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	106	1	2007	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	108	1	2092	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	107	1	2042	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	107	1	2016	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	35	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574

10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	224	1	1587	2	Y	-0-					9
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	201	1	1453	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	230	1	1785	2	Y	-0-					9
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	248	1	1863	2	Y	4					13
							4	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	220	1	1311	2	Y	-0-					13
*03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	239	1	1797	2	Y	1	1	1			13
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567

10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	619	1	4376	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	570	1	4121	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	555	1	4292	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	603	1	4518	2	Y	7	2	1			19
							8	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	424	1	3150	2	Y	3	3	1			19
							3	9									
*03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	542	1	4073	2	Y	1	3	1			17
							1	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

10	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	162	1	2995	2	Y	-0-					22
11	3180	X	3081	-0-	-99	-0-	154	1	2927	2	Y	-0-					22
12	3162	X	3125	-0-	-37	-0-	154	1	2971	2	Y	-0-					22
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	160	1	3050	2	Y	-0-					22
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	147	1	2883	2	Y	-0-					22
*03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	161	1	3037	2	Y	1	1	1			22
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1171	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1705	N	617	-0-	-1088	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	959	-0-	-833	-0-	42	1	917	2	Y	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1260	-0-	-2150	-0-	65	1	1195	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	1053	-0-	-2247	-0-	53	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3286	X	993	-0-	-2293	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	514	-0-	-2741	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*03	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	132	1	2475	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3459	-0-	-137	-0-	178	1	3280	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3480	X	2058	-0-	-1422	-0-	101	1	1955	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	106	1	2044	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	174	1	3323	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3136	X	2043	-0-	-1093	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-	1	1			1
03	3472	X	3045	-0-	-427	-0-	153	1	2889	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	73	1	1346	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	70	1	1333	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	71	1	1369	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1349	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	53	1	1064	2	Y	-0-					1
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	937	-0-	-241	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	895	-0-	-245	-0-	45	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	914	-0-	-78	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	Y	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	72	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	858	-0-	-10	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2270	-0-	-458	-0-	117	1	2152	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2610	N	2319	-0-	-291	-0-	116	1	2201	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	130	1	2507	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	141	1	2689	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	141	1	2654	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	49	1	926	2	Y	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	Y	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	111	1	2130	2	Y	-0-					-0-
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	109	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	144	1	2726	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2473	-0-	-162	-0-	126	1	2346	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2550	X	1074	-0-	-1476	-0-	53	1	1020	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2635	X	1494	-0-	-1141	-0-	74	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1885	-0-	-750	-0-	94	1	1791	2	Y	-0-					-0-
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	87	1	1726	2	Y	-0-					-0-
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	150	1	2806	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	152	1	2796	2	Y	-0-					1
11	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	143	1	2724	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	143	1	2767	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	140	1	2666	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2576	N	2417	-0-	-159	-0-	109	1	2308	2	Y	-0-	1	1			1
03	2852	N	2145	-0-	-707	-0-	108	1	2034	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3103	-0-	3	3	160	1	2942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2910	N	2863	-0-	-47	-0-	143	1	2717	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	126	1	2449	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3100	N	2223	-0-	-877	-0-	111	1	2111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	N	2354	-0-	-250	-0-	110	1	2243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	143	1	2701	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		92	-0-	92	183	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		43	-0-	43	226	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	226	X	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3464	-0-	-70	-0-	178	1	3284	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	153	1	2905	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	3159	-0-	-406	-0-	156	1	3001	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	3565	X	2882	-0-	-683	-0-	143	1	2736	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	137	1	2822	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	137	1	2593	2	Y	3	5	1			1
							3	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 7 RRCID -> 162530 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	96	1	1767	2	Y	-0-					-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	116	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	2125	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	90	1	1712	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	77	1	1571	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	85	1	1606	2	Y	-0-					-0-

POPE WELL #: 1 RRCID -> 162548 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162980 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	147	1	2710	2	Y	-0-					1
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	135	1	2570	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	138	1	2650	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2852	N	2301	-0-	-551	-0-	114	1	2186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2520	N	2210	-0-	-310	-0-	106	1	2103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	141	1	2660	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 2 RRCID -> 163073 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10284 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	125	1	2318	2	Y	-0-					-0-
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	117	1	2231	2	Y	-0-					-0-
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	Y	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	1097	2	Y	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	1133	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163153 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	145	1	2680	2	Y	1	20	1			3
							1	9									
11	2730	N	2709	-0-	-21	-0-	135	1	2572	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	138	1	2652	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	2821	N	2756	-0-	-65	-0-	137	1	2617	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
02	2464	N	2287	-0-	-177	-0-	108	1	2178	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	134	1	2524	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	89	1	1663	2	Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	105	1	1962	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	74	1	1446	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	79	1	1516	2	Y	-0-					1
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	116	1	2285	2	Y	-0-					1
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	85	1	1617	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	97	1	1797	2	Y	1					1
							1	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	88	1	1680	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	86	1	1662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	91	1	1733	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1624	N	1306	-0-	-318	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-	1	1			1
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	90	1	1692	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1573	2	Y	-0-					-0-
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	106	1	2001	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	1054	N	846	-0-	-208	-0-	42	1	803	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	39	1	751	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1960	N	629	-0-	-1331	-0-	29	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	32	1	593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	117	1	2214	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	111	1	2145	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	2511	N	2209	-0-	-302	-0-	110	1	2097	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2072	N	1945	-0-	-127	-0-	91	1	1853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2263	N	1632	-0-	-631	-0-	82	1	1550	2	Y	-0-	1	1			-0-

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	168	1	3103	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	149	1	2833	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	152	1	2922	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	152	1	2896	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	2856	X	2169	-0-	-687	-0-	103	1	2065	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3162	X	2182	-0-	-980	-0-	110	1	2066	2	Y	5	5	1			2
							6	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	405	-0-	-246	-0-	21	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	325	-0-	-95	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	400	-0-	-251	-0-	20	1	380	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	285	-0-	-118	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	116	1	2135	2	Y	-0-					1
11	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	103	1	1957	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1829	N	1797	-0-	-32	-0-	88	1	1708	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	101	1	1916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1932	N	1426	-0-	-506	-0-	64	1	1361	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	77	1	1454	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	99	1	1820	2	Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	99	1	1874	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	97	1	1883	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	97	1	1864	2	Y	1					1
							1	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	Y	-0-					1
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	113	1	2138	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165892 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TANNER, SE GU WELL #: 5 RRCID -> 166099 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	121	1	2228	2	Y	-0-					-0-
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	123	1	2336	2	Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	52	1	1025	2	Y	-0-					-0-
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 166320 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	196	1	950	2	Y	8					10
							9	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	181	1	863	2	Y	4					14
							4	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	178	1	845	2	Y	6					20
							7	9									
01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	194	1	904	2	Y	4	22	1			2
							4	9									
02	980	N	935	-0-	-45	-0-	175	1	752	2	Y	7					9
							8	9									
*03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	184	1	849	2	Y	-0-					9

YOUNG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166950 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	85	1	1581	2	Y	-0-					1
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	61	1	1168	2	Y	-0-					1
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	130	1	2536	2	Y	-0-					1
01	3100	N	3341	-0-	241	241	167	1	3173	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2178	N	1937	-0-	-241	-0-	95	1	1841	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	137	1	2601	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 5 RRCID -> 167137 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	164	1	3030	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
11	2670	X	2290	-0-	-380	-0-	114	1	2168	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
12	2759	X	2512	-0-	-247	-0-	124	1	2382	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
01	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	138	1	2621	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	93	1	1892	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
*03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	115	1	2178	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

TANNER, SE GU WELL #: 6 RRCID -> 167365 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	131	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	148	1	2815	2	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	100	1	1928	2	Y	-0-					-0-
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	89	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167887 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168303 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600

10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	107	1	1977	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1875	-0-	-75	-0-	94	1	1781	2	Y	-0-					-0-
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1349	-0-	-415	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					-0-
*03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRADLEY UNIT "A" WELL #: 2A RRCID -> 168523 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475

10	2976	X	2491	-0-	-485	-0-	632	1	1859	2	Y	-0-					44
11	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	639	1	1926	2	Y	-0-					44
12	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	668	1	1972	2	Y	-0-					44
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	687	1	1973	2	Y	-0-					44
02	2352	N	2109	-0-	-243	-0-	533	1	1576	2	Y	-0-					44
03	2604	N	2601	-0-	-3	-0-	668	1	1933	2	Y	-0-					44

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168797 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168809 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 10359 - 10640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169230 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374

10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	231	1	1116	2	Y	9					11
							10	9									
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	219	1	1045	2	Y	6					17
							7	9									
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	229	1	1082	2	Y	7					24
							8	9									
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	229	1	1069	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	200	1	870	2	Y	8					10
							9	9									
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	217	1	997	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169736 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169947 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170419 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1414	-0-	-353	-0-	73	1	1340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	61	1	1158	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1798	N	1551	-0-	-247	-0-	76	1	1472	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	76	1	1441	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173317 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9284 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1	888	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	44	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	896	-0-	-34	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	40	1	761	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 173328 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9256 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2299	-0-	-88	-0-	118	1	2180	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	110	1	2082	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	2106	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	109	1	2069	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	86	1	1730	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	2123	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173426 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9324 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD, E.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173674 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9306 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174254 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9118 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		402	-0-	402	402	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
01	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
							1	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512

10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	70	1	1281	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	656	-0-	-1144	-0-	32	1	623	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	N	568	-0-	-1292	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	591	-0-	-773	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	447	-0-	-169	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	399	-0-	-159	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423

10	2263	N	1884	-0-	-379	-0-	97	1	1786	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2190	N	2115	-0-	-75	-0-	105	1	2007	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	119	1	2294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	N	1861	-0-	-127	-0-	89	1	1771	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2418	N	2266	-0-	-152	-0-	114	1	2150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504

10	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	125	1	2312	2	Y	1					1
							1	9									
11	3300	X	2716	-0-	-584	-0-	136	1	2578	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	149	1	2870	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	154	1	2945	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2548	X	2300	-0-	-248	-0-	105	1	2194	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	3100	N	3234	-0-	134	134	163	1	3064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175722 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502

10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	123	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	124	1	2363	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	138	1	2671	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	126	1	2405	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2324	N	2057	-0-	-267	-0-	97	1	1959	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2821	N	2014	-0-	-807	-0-	101	1	1912	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 176284 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3179	-0-	-14	-0-	163	1 9	3015	2	Y	1	2	1			-0-
11	3090	X	3071	-0-	-19	-0-	153	1 9	2916	2	Y	2	1	1			1
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	151	1 9	2917	2	Y	1	1	1			1
01	3193	X	3163	-0-	-30	-0-	158	1 9	3004	2	Y	1	1	1			1
*02	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	119	1 9	2385	2	Y	1	1	1	1	8	-0-
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	158	1 9	2973	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176444 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	71	1	1310	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	63	1	1189	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	54	1	1050	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	61	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	766	-0-	-158	-0-	37	1	729	2	Y	-0-					-0-
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	67	1	1265	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176464 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	152	1 9	2811	2	Y	1	1	1			1
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	153	1 9	2890	2	Y	3	3	1			1
12	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	129	1 9	2496	2	Y	1	1	1			1
01	2976	X	2730	-0-	-246	-0-	136	1 9	2592	2	Y	2	1	1			2
02	2856	X	1835	-0-	-1021	-0-	86	1	1749	2	Y	-0-	1	1			1
03	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	144	1 9	2714	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

TANNER, SE GU WELL #: 4 RRCID -> 176529 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176758 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2315	2	Y	1					1
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	123	1 9	2333	2	Y	1	1	1			1
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2125	2	Y	1	1	1			1
01	2449	N	1851	-0-	-598	-0-	92	1 9	1758	2	Y	1	1	1			1
02	2240	N	1604	-0-	-636	-0-	76	1 9	1527	2	Y	1	1	1			1
03	2232	N	1760	-0-	-472	-0-	89	1 9	1670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176773 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	72	1	1334	2	Y	-0-					2
11	1380	N	1138	-0-	-242	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					2
12	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	65	1	1247	2	Y	-0-					2
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-					2
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	Y	1					3
							1	9									
*03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	1294	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

STRONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177077 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	134	1	2460	2	Y	1					17
							1	9									
11	2580	N	2512	-0-	-68	-0-	125	1	2383	2	Y	4					21
							4	9									
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	128	1	2462	2	Y	1					22
							1	9									
01	2604	N	2593	-0-	-11	-0-	129	1	2464	2	Y	-0-					22
02	2352	N	2057	-0-	-295	-0-	98	1	1959	2	Y	-0-					22
03	2604	N	2592	-0-	-12	-0-	130	1	2461	2	Y	1					23
							1	9									

TERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177117 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 177163 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	102	1	1966	2	Y	-0-					4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-					4
02	1988	N	1558	-0-	-430	-0-	74	1	1483	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	98	1	1841	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177278 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9140 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	145	1	2687	2	Y	-0-					-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	139	1	2636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	146	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	139	1	2645	2	Y	1					1
							1	9									
02	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	110	1	2201	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	N	2799	-0-	-146	-0-	141	1	2657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177376 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9182 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 177520 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9138 - 10498

10	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	62	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	794	-0-	-886	-0-	40	1	753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	65	1	1258	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1209	N	1094	-0-	-115	-0-	54	1	1039	2	Y	1					1
							1	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	57	1	1143	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177537 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9070 - 10436

10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	432	-0-	-128	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177774 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9134 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 177849 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663

10	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	113	1	2070	2	Y	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	104	1	1962	2	Y	-0-					-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	102	1	1987	2	Y	-0-					-0-
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	109	1	2088	2	Y	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	64	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	114	1	2148	2	Y	-0-					-0-

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178203 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606

10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178522 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	175	1 9	3227	2	Y	1	2	1			-0-
11	3540	X	2996	-0-	-544	-0-	149	1 9	2845	2	Y	2	1	1			1
12	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	165	1 9	3213	2	Y	1	1	1			1
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	162	1 9	3089	2	Y	1	1	1			1
02	3108	X	2869	-0-	-239	-0-	134	1 9	2734	2	Y	1	1	1			1
*03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	178	1 9	3356	2	Y	2	2	1			1

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 178523 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 179018 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	23	1	442	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	501	-0-	-88	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	120	1	2204	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	127	1 9	2422	2	Y	1	1	1			-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	126	1 9	2434	2	Y	1	1	1			-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2227	2	Y	2	1	1			1
02	2380	N	1424	-0-	-956	-0-	72	1	1352	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2573	N	1492	-0-	-1081	-0-	75	1 9	1415	2	Y	2	1	1			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2400	-0-	-235	-0-	124	1	2276	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2032	-0-	-188	-0-	102	1	1929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	87	1	1694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2387	N	1708	-0-	-679	-0-	85	1	1621	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1904	N	1815	-0-	-89	-0-	83	1	1731	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	105	1	1981	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	121	1	2230	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	108	1	2040	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	115	1	2211	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	113	1	2157	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	86	1	1736	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	114	1	2154	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	135	1	2480	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	126	1	2396	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	125	1	2417	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	129	1	2455	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	2800	N	3073	-0-	273	273	135	1	2936	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*03	3100	N	4197	-0-	1097	1370	212	1	3978	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	126	1	2316	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	118	1	2239	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	127	1	2456	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	126	1	2394	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2212	N	1732	-0-	-480	-0-	80	1	1651	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	89	1	1678	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	112	1	2068	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	98	1	1861	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	104	1	2004	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	102	1	1943	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1574	-0-	-246	-0-	76	1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	104	1	1955	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9930 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	2	Y	1					1
							1	9									
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	93	1	1800	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1776	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	N	1529	-0-	-291	-0-	69	1	1459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	102	1	1936	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

RAIDER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182030 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9722 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	186	1	3427	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3420	X	3273	-0-	-147	-0-	164	1	3106	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	165	1	3186	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3534	X	3216	-0-	-318	-0-	160	1	3054	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3108	X	2493	-0-	-615	-0-	117	1	2376	2	Y	-0-	1	1			1
03	3441	X	2203	-0-	-1238	-0-	111	1	2090	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182641 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9296 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	91	1	1754	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	94	1	1792	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	N	1528	-0-	-292	-0-	68	1	1459	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1860	N	1733	-0-	-127	-0-	87	1	1644	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TURLINGTON, M. P. WELL #: 6 RRCID -> 182869 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9670 - 10378

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492

10	3100	N	2993	-0-	-107	1906	154	1	2838	2	Y	1					1
							1	9									
11	4596	X	2690	-0-	-1906	-0-	134	1	2555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	129	1	2490	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	Y	-0-	1	1			1
02	2688	X	2161	-0-	-527	-0-	102	1	2059	2	Y	-0-					1
03	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	148	1	2785	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568

10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	73	1	1341	2	Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	2	Y	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	59	1	1213	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	64	1	1215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460

10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	110	1	2027	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	136	1	2589	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	133	1	2576	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	135	1	2577	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	2380	N	2066	-0-	-314	-0-	97	1	1967	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	2635	N	2140	-0-	-495	-0-	107	1	2024	2	Y	8	9	1			2
							9	9									

WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185316 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH-FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 185542 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606

10	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	155	1	2853	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	137	1	2603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	2941	-0-	-4	-0-	144	1	2795	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	3007	X	2628	-0-	-379	-0-	131	1	2496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2716	X	1911	-0-	-805	-0-	92	1	1819	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	N	2693	-0-	-252	-0-	135	1	2554	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

GRAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185669 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888

10	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	43	-0-	-197	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
*03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	128	1	2420	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185735 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1046	-0-	-256	-0-	54	1	991	2	Y	1					1
							1	9									
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1109	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	69	1	1327	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	68	1	1292	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186311 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1219	-0-	-71	-0-	61	1	1157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	62	1	1176	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	N	1048	-0-	-100	-0-	48	1	1000	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	56	1	1049	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 10 RRCID -> 186312 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	97	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	90	1	1704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	88	1	1707	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	86	1	1641	2	Y	1					1
							1	9									
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	79	1	1602	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	97	1	1833	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 186326 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 186949 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	184	1	3387	2	Y	40					60
							44	9									
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	173	1	3281	2	Y	-0-					60
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	154	1	2972	2	Y	-0-					60
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	163	1	3111	2	Y	-0-					60
02	3276	X	2930	-0-	-346	-0-	139	1	2791	2	Y	-0-					60
03	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	180	1	3400	2	Y	1	1	1			60
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187433 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188362 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608

10	2852	N	2694	-0-	-158	-0-	139	1	2554	2	Y	1	20	1			4
							1	9									
11	2490	N	2476	-0-	-14	-0-	124	1	2350	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	124	1	2393	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2697	N	2460	-0-	-237	-0-	123	1	2336	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	2324	N	2069	-0-	-255	-0-	98	1	1970	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
*03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	129	1	2422	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

DEADMON "A" WELL #: 4 RRCID -> 189004 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482

10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	175	1	1194	2	Y	-0-					8
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	257	1	1986	2	Y	-0-					8
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	278	1	2030	2	Y	-0-					8
01	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	364	1	2446	2	Y	-0-					8
02	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	232	1	1671	2	Y	-0-					8
*03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	359	1	2499	2	Y	-0-					8

DEADMON "A" WELL #: 2 RRCID -> 189005 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURLINGTON, M. P. WELL #: 4 RRCID -> 189731 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394

10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	312	1	1510	2	Y	8					10
							9	9									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	303	1	1446	2	Y	6					16
							7	9									
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	308	1	1458	2	Y	8					24
							9	9									
01	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	307	1	1438	2	Y	6	27	1			3
							7	9									
02	1596	N	1515	-0-	-81	-0-	280	1	1227	2	Y	7					10
							8	9									
03	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	314	1	1447	2	Y	-0-					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 189919 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	64	1	1188	2	Y	-0-	5	1			-0-
11	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	55	1	1040	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	906	-0-	-334	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 6 RRCID -> 190103 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	90	1	1652	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	80	1	1518	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	81	1	1540	2	Y	-0-	1	1			1
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	68	1	1391	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	79	1	1500	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	110	1	2026	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	102	1	1969	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	101	1	1920	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1904	N	1647	-0-	-257	-0-	77	1	1568	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	98	1	1857	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	136	1	2505	2	Y	1	22	1			4
							1	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	121	1	2309	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	117	1	2247	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2195	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2268	N	1654	-0-	-614	-0-	82	1	1571	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	110	1	2079	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	134	1	2469	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	111	1	2101	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	68	1	1330	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2170	N	1646	-0-	-524	-0-	82	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	72	1	1451	2	Y	1					1
							1	9									
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	126	1	2390	2	Y	-0-	1	1			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203039 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10460 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	263	-0-	-419	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 203184 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10428 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	N	625	-0-	-460	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	2	Y	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203806 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10268 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205255 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10398 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 205259 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9060 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	128	1	2367	2	Y	-0-					1
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	116	1	2214	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	117	1	2262	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2184	N	2065	-0-	-119	-0-	98	1	1966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2387	N	2221	-0-	-166	-0-	112	1	2107	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
NORRIS, N.C. WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10034 - 10734

10	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	91	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	Y	1					1
							1	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	82	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467

10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	221	1	1416	2	Y	-0-					149
11	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	201	1	1520	2	Y	90	151	1			88
							99	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	270	1	1561	2	Y	-0-					88
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	234	1	1455	2	Y	-0-					88
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	234	1	1248	2	Y	-0-					88
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	215	1	1494	2	Y	-0-					88

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10119 - 10682

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON, J. L. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210005 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558

10	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	149	1	2733	2	Y	-0-					-0-
11	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2751	2	Y	-0-					-0-
12	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	149	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2365	-0-	-211	-0-	107	1	2258	2	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2743	-0-	-109	-0-	138	1	2605	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210579 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	65	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	84	1	1597	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	80	1	1548	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	957	2	Y	6	2	1			4
							7	9									
*03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 210610 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672

10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	640	X	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	-0-					-0-
01	372	X	226	-0-	-146	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	244	-0-	-624	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 210612 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 210615 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 211633 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9854 - 10640

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 212734 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10088 - 10866

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 213451 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9246 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	81	1	1486	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	77	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	81	1	1573	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	77	1	1474	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	67	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	Y	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214823 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9294 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	104	1	1908	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	98	1	1865	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2077	N	1540	-0-	-537	-0-	76	1	1462	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	80	1	1690	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1754	2	Y	7	3	1			5
							8	9									

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215167 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9210 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2388	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	125	1	2365	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	N	2232	-0-	-279	-0-	111	1	2119	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2324	N	1738	-0-	-586	-0-	83	1	1655	2	Y	-0-	1	1			1
03	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	112	1	2113	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10484 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	573	-0-	-202	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	512	-0-	-208	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	512	-0-	-170	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	449	-0-	-109	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					-0-

WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	417	1	2016	2	Y	10	2	8			10
							11	9									
11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	416	1	1982	2	Y	7					17
							8	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	438	1	2070	2	Y	8					25
							9	9									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	439	1	2045	2	Y	6	28	1			3
							7	9									
02	2240	N	2071	-0-	-169	-0-	388	1	1674	2	Y	8					11
							9	9									
03	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	427	1	1966	2	Y	-0-					11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86	1	1589	2	Y	53	170	1			63
							58	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	77	1	1471	2	Y	49					112
							54	9									
12	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	75	1	1441	2	Y	51					163
							56	9									
01	1736	N	1487	-0-	-249	-0-	72	1	1374	2	Y	37					200
							41	9									
02	1400	N	1102	-0-	-298	-0-	51	1	1031	2	Y	18					218
							20	9									
03	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	67	1	1257	2	Y	57	163	1			112
							63	9									

DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	359	1	2322	2	Y	-0-					8
11	2490	N	2374	-0-	-116	-0-	294	1	2080	2	Y	-0-					8
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	334	1	1954	2	Y	-0-					8
01	2666	N	2345	-0-	-321	-0-	320	1	2025	2	Y	-0-					8
02	2408	X	1874	-0-	-534	-0-	228	1	1646	2	Y	-0-					8
03	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	295	1	2039	2	Y	-0-					8

BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	140	1	2582	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	129	1	2441	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2463	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	132	1	2513	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2408	N	1857	-0-	-551	-0-	88	1	1767	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	2604	N	1535	-0-	-1069	-0-	77	1	1458	2	Y	-0-	1	1			-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217110 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9915 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 217219 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10336 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOON GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 217222 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10466 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217266 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10502 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217268 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9602 - 11002

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217270 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10212 - 11052

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 217497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10492 - 10756

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TANNER, SE GU WELL #: 8 RRCID -> 217850 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10027 - 10711

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOON GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 217877 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10762 - 10977

10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	80	1	1471	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	303	-0-	-897	-0-	16	1	287	2	Y	-0-			-0-
12	1240	N	838	-0-	-402	-0-	41	1	797	2	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-			-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	2	Y	-0-			-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 218343 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10540 - 10750

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218586 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218694 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	N	413	-0-	-393	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	Y	-0-					-0-
*03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	2	Y	-0-					-0-

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218700 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	63 1	1 9	1158	2	Y	1	2	1			-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	73 4	1 9	1386	2	Y	4	3	1			1
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1419	2	Y	2	2	1			1
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	1297	2	Y	5	3	1			3
02	1372	N	1235	-0-	-137	-0-	57 2	1 9	1176	2	Y	2	3	1			2
03	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	65 6	1 9	1224	2	Y	5	6	1			1

TURLINGTON, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 219250 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	3212	-0-	-43	-0-	550	1	2662	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	537	1	2559	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	559	1	2645	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	546	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	493	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3174	-0-	-50	-0-	567	1	2607	2	Y	-0-					-0-

PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 219611 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
BOOTH-FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 220385 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	129	1	2449	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2883	N	2868	-0-	-15	-0-	143	1	2724	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2604	X	2385	-0-	-219	-0-	110	1	2274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	148	1	2786	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOON GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 220978 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615

10	3503	X	2356	-0-	-1147	-0-	121	1	2234	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3390	X	1896	-0-	-1494	-0-	95	1	1798	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	3348	X	1602	-0-	-1746	-0-	79	1	1522	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	3224	X	1824	-0-	-1400	-0-	91	1	1732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	89	1	1819	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	X	2058	-0-	-112	-0-	104	1	1952	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221199 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601

10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	132	1	2440	2	Y	2	45	1			24
							2	9									
11	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	122	1	2314	2	Y	-0-					24
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	124	1	2395	2	Y	-0-					24
01	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	127	1	2426	2	Y	-0-					24
02	2268	N	2100	-0-	-168	-0-	98	1	2002	2	Y	-0-					24
03	2511	N	2408	-0-	-103	-0-	120	1	2267	2	Y	19					43
							21	9									

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554

10	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	134	1	2464	2	Y	-0-					-0-
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	109	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	90	1	1810	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2245	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430

10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	83	1	1523	2	Y	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	81	1	1534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	2	Y	1					1
							1	9									
02	1512	N	1219	-0-	-293	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	78	1	1469	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404

10	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	372	1	1935	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2160	N	2149	-0-	-11	-0-	360	1	1789	2	Y	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	372	1	1926	2	Y	-0-					-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	308	1	2195	2	Y	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	276	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	372	1	1929	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532

10	T. A.		18	-0-	18	43	4	1	14	2	Y	-0-					33
11	T. A.		20	-0-	20	63	5	1	15	2	Y	-0-					33
12	81	X	18	-0-	-63	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					33
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					33
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					33

BOOTH-FREEMAN WELL #: 15 RRCID -> 223288 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614

10	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	120	1	2223	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	119	1	2250	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	94	1	1809	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2356	N	1943	-0-	-413	-0-	97	1	1844	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2212	N	1376	-0-	-836	-0-	66	1	1310	2	Y	-0-	1	1			-0-
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	121	1	2282	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
STRONG, W.C. WELL #: 4 RRCID -> 224203 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2585	-0-	-50	-0-	132	1	2449	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
11	2550	N	2380	-0-	-170	-0-	118	1	2256	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
12	2356	N	1758	-0-	-598	-0-	86	1	1669	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	180	1	3607	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	230	1	4339	2	Y	24	18	1			12
							26	9									

MALONEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228831 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609

10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 9 RRCID -> 230571 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664

10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	98	1	1808	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1700	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	89	1	1733	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1922	N	1805	-0-	-117	-0-	90	1	1714	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	73	1	1508	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	90	1	1701	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	131	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	120	1	2285	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2476	-0-	-4	-0-	123	1	2353	2	Y	-0-					-0-
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	134	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	95	1	1930	2	Y	-0-					-0-
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

10	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2416	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	2730	N	2454	-0-	-276	-0-	122	1	2331	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	126	1	2403	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	2352	X	2258	-0-	-94	-0-	105	1	2146	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
03	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	131	1	2466	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					26
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	142	1	965	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	159	1	928	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	951	-0-	-103	-0-	128	1	823	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	102	1	738	2	Y	-0-					-0-
*03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	130	1	885	2	Y	-0-					-0-

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRONG, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 235645 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9276 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	86	1	1626	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	83	1	1606	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	87	1	1651	2	Y	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	80	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					-0-

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235770 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9240 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	77	1	1499	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	1736	N	1490	-0-	-246	-0-	74	1	1413	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	1456	N	845	-0-	-611	-0-	41	1	802	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	85	1	1598	2	Y	9	8	1			3
							10	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236054 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9114 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	132	1	2436	2	Y	1					1
							1	9									
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	119	1	2257	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	125	1	2419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2542	N	2363	-0-	-179	-0-	118	1	2244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2212	N	1941	-0-	-271	-0-	92	1	1848	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	130	1	2449	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237400 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9243 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2374	-0-	-106	-0-	122	1	2252	2	Y	-0-					1
11	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	126	1	2378	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	N	2151	-0-	-236	-0-	107	1	2042	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1668	2	Y	-0-	1	1			1
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	100	1	1885	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 275396 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 12604 PERF. 9226 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	110	1	2034	2	Y	2	44	1			22
							2	9									
11	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	99	1	1872	2	Y	-0-					22
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	98	1	1885	2	Y	-0-					22
01	2139	N	2013	-0-	-126	-0-	100	1	1913	2	Y	-0-					22
02	1792	N	1627	-0-	-165	-0-	77	1	1550	2	Y	-0-					22
*03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1923	2	Y	22					44
							24	9									

STRONG, W. C. WELL #: 7H RRCID -> 276749 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10958 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	837	1	15426	2	Y	129	183	1			113
							142	9									
11	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	788	1	14979	2	Y	152	23	1			242
							167	9									
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	800	1	15426	2	Y	124	184	1			182
							136	9									
01	16399	X	16223	-0-	-176	-0-	799	1	15229	2	Y	177	190	1			169
							195	9									
02	14868	X	13403	-0-	-1465	-0-	624	1	12628	2	Y	137	188	1			118
							151	9									
03	16461	X	15685	-0-	-776	-0-	782	1	14752	2	Y	137	41	1			214
							151	9									

NORRIS, N.C. WELL #: 11H RRCID -> 276942 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10983 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	678	1	12505	2	Y	167	169	1			94
							184	9									
11	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	661	1	12555	2	Y	203	197	1			100
							223	9									
12	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	676	1	13051	2	Y	191	191	1			100
							210	9									
01	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	705	1	13436	2	Y	71	9	1			162
							78	9									
02	12544	X	12266	-0-	-278	-0-	556	1	11539	2	Y	155	191	1			126
							171	9									
03	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	647	1	12200	2	Y	185	190	1			121
							204	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
OVERTON GU WELL #: 3H RRCID -> 286920 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.11147 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56265	X	49596	-0-	-6669	-0-	155	1	49410	2	N	28	21	1			63
							31	9									
11	53100	X	47554	-0-	-5546	-0-	150	1	47198	2	N	187	198	1			52
							206	9									
12	53971	X	47891	-0-	-6080	-0-	155	1	47535	2	N	183	191	1			44
							201	9									
01	52576	X	46316	-0-	-6260	-0-	155	1	46121	2	N	36	15	1	1	8	64
							40	9									
02	46340	X	36425	-0-	-9915	-0-	120	1	36130	2	N	159	171	1			52
							175	9									
03	49600	X	44436	-0-	-5164	-0-	155	1	44215	2	N	60	38	1			74
							66	9									

FORBUS-MALONEY GU WELL #: 3H RRCID -> 286958 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 10495 PERF.11053 - 16011

10	46128	X	39887	-0-	-6241	-0-	39819	2	68	9	N	62	16	1			146
11	43110	X	38373	-0-	-4737	-0-	38317	2	56	9	N	51	12	1			185
12	43400	X	38326	-0-	-5074	-0-	38251	2	75	9	N	68	195	1			58
01	42315	X	37243	-0-	-5072	-0-	37200	2	43	9	N	39	7	1			90
02	36932	X	29858	-0-	-7074	-0-	29824	2	34	9	N	31	5	1			116
03	39897	X	36361	-0-	-3536	-0-	36291	2	70	9	N	64	27	1			153

R.D. BENNETT GU WELL #: 1H RRCID -> 287978 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10876 - 15266

10	36332	X	31874	-0-	-4458	-0-	1640	1	30230	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	34080	X	28903	-0-	-5177	-0-	1445	1	27445	2	N	12	12	1			2
							13	9									
12	33263	X	29532	-0-	-3731	-0-	1457	1	28068	2	N	6	5	1			3
							7	9									
01	32674	X	28800	-0-	-3874	-0-	1435	1	27359	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	28784	X	23142	-0-	-5642	-0-	1088	1	22050	2	N	4	5	1			4
							4	9									
03	31868	X	27382	-0-	-4486	-0-	1378	1	25990	2	N	13	15	1			2
							14	9									

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					45
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	2			N	-0-					45
12	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					45
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					45
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					45
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					80
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					80
12	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					80
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					80
*02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	119	2	8	9	N	7					87
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					87

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	772 1	1 9	1649	2	N	1	1	8			65
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	759	1	1549	2	N	-0-					65
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	797	1	1588	2	N	-0-					65
01	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	834	1	1548	2	N	-0-					65
02	2184	X	1749	-0-	-435	-0-	555	1	1194	2	N	-0-					65
03	2418	X	2235	-0-	-183	-0-	830	1	1405	2	N	-0-					65

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					110
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					110
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					110
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					110
02	336	N	233	-0-	-103	-0-	233	2			N	-0-					110
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					110

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT GU WELL #: 1 RRCID -> 097478 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10535 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097656 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9079 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	14	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	138	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	33	-0-	-246	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 098602 COMPL. DATE 03/03/1982 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10533 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	275	1	767	2	Y	-0-					26
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	228	1	612	2	Y	-0-					26
12	1085	N	891	-0-	-194	-0-	245	1	639	2	Y	6					32
							7	9									
01	1054	N	988	-0-	-66	-0-	261	1	727	2	Y	-0-					32
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	173	1	522	2	Y	-0-					32
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	209	1	659	2	Y	-0-					32

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099234 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10532 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	17	1	602	2	Y	-0-					23
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	19	1	380	2	Y	-0-					23
12	527	N	284	-0-	-243	-0-	8	1	276	2	Y	-0-					23
01	620	N	19	-0-	-601	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					23
*03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-					23

PITNER GU WELL #: 1 RRCID -> 100100 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10594 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	67	1	1536	2	Y	-0-					16
11	1800	N	1159	-0-	-641	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-					16
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	53	1	1309	2	Y	-0-					16
01	1612	N	1354	-0-	-258	-0-	50	1	1304	2	Y	-0-					16
02	1456	X	1100	-0-	-356	-0-	44	1	1056	2	Y	-0-					16
03	1612	X	1503	-0-	-109	-0-	64	1	1437	2	Y	2	2	8			16
							2	9									

GLASPIE, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101103 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10154 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1654	-0-	-82	-0-	185	1	1469	2	N	-0-					124
11	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	188	1	1413	2	N	-0-					124
12	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	171	1	1438	2	N	-0-					124
01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	184	1	1385	2	N	-0-					124
02	1484	N	1473	-0-	-11	-0-	152	1	1321	2	N	-0-					124
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	187	1	1281	2	N	-0-					124

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 2 RRCID -> 128249 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10536 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129557 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10471 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	895	2	Y	1	1	8			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	36	1	746	2	Y	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	44	1	1565	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	2	1	1389	2	Y	-0-					-0-
*03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	48	1	2838	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139171 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8779 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	913	-0-	-110	-0-	38	1	875	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	579	-0-	-291	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	143	-0-	-725	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	63	1	1506	2	Y	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	46	1	1041	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140626 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9097 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

RESCH GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 142286 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10185 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806 N	732	-0-	-74	-0-	31	1	701	2	Y	-0-					60
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	43	1	979	2	Y	-0-					60
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	33	1	823	2	Y	-0-					60
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	768	2	Y	-0-					60
02	952 N	390	-0-	-562	-0-	16	1	374	2	Y	-0-					60
03	868 N	809	-0-	-59	-0-	35	1	774	2	Y	-0-					60

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10416 - 9112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	269	1	429	2	Y	-0-					136
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	183	1	237	2	Y	-0-					136
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	195	1	285	2	Y	-0-					136
01	713 N	445	-0-	-268	-0-	181	1	264	2	Y	-0-					136
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	149	1	300	2	Y	-0-					136
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	329	2			Y	-0-					136

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 156922 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2165	-0-	-284	-0-	268	1	1895	2	Y	2	2	8			63
							2	9									
11	2370	N	2055	-0-	-315	-0-	259	1	1796	2	Y	-0-					63
12	2449	N	1860	-0-	-589	-0-	234	1	1626	2	Y	-0-					63
01	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	240	1	1615	2	Y	-0-					63
02	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	166	1	1316	2	Y	-0-					63
*03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	246	1	1731	2	Y	-0-					63

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159131 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	129	1	913	2	Y	1	1	8			28
							1	9									
11	1440	N	917	-0-	-523	-0-	116	1	801	2	Y	-0-					28
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	146	1	1017	2	Y	-0-					28
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	145	1	980	2	Y	-0-					28
02	868	N	753	-0-	-115	-0-	84	1	669	2	Y	-0-					28
03	1178	N	964	-0-	-214	-0-	120	1	844	2	Y	-0-					28

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161560 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	128	1	1019	2	Y	-0-					10
11	1740	N	1276	-0-	-464	-0-	150	1	1126	2	Y	-0-					10
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	195	1	1631	2	Y	-0-					10
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	214	1	1611	2	Y	-0-					10
02	1540	X	1035	-0-	-505	-0-	107	1	928	2	Y	-0-					10
03	1829	X	1506	-0-	-323	-0-	191	1	1315	2	Y	-0-					10

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 162166 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	253	-0-	-497	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	319	-0-	-394	-0-	12	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					101
11	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					101
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					101
01	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	2			N	-0-					101
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			N	-0-					101
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			N	-0-					101

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	296	1	1133	2	Y	-0-					2
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	367	1	1438	2	Y	-0-					2
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	366	1	1609	2	Y	-0-					2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	342	1	1407	2	Y	-0-					2
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	280	1	1357	2	Y	-0-					2
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	344	1	1287	2	Y	-0-					2

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164598 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	17	-0-	-541	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	540	X	395	-0-	-145	-0-	17	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	310	X	23	-0-	-287	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	492	X	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	38	-0-	-326	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	403	X	15	-0-	-388	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 165476 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	236	1	904	2	Y	-0-					112
11	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	258	1	1013	2	Y	-0-					112
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	272	1	1193	2	Y	-0-					112
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	242	1	999	2	Y	-0-					112
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	186	1	901	2	Y	-0-					112
03	1457	N	1256	-0-	-201	-0-	265	1	991	2	Y	-0-					112

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 165477 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	302	1	2134	2	Y	-0-					33
11	2070	N	1530	-0-	-540	-0-	193	1	1337	2	Y	-0-					33
12	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	264	1	1833	2	Y	-0-					33
01	2139	N	1748	-0-	-391	-0-	226	1	1522	2	Y	-0-					33
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	2000	2	Y	-0-					33
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	287	1	2019	2	Y	-0-					33

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 165896 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166388 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	834	-0-	-158	-0-	35	1	799	2	Y	-0-					87
11	840	N	808	-0-	-32	-0-	34	1	774	2	Y	-0-					87
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	802	2	Y	-0-					87
01	837	N	206	-0-	-631	-0-	8	1	198	2	Y	-0-					87
02	756	N	58	-0-	-698	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					87
03	837	N	99	-0-	-738	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 166417 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9030 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	161	-0-	-118	-0-	7	1	154	2	N	-0-					25
11	270	X	176	-0-	-94	-0-	7	1	169	2	N	-0-					25
12	155	X	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-					25
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	1	1	33	2	N	-0-					25
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					25
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					25

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 8 RRCID -> 166920 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8818 - 10279

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 167092 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9010 - 10358

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	444 1	1 9	707	2	Y	1	1	8			2
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	507	1	656	2	Y	-0-					2
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	518	1	754	2	Y	-0-					2
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	532	1	773	2	Y	-0-					2
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	334	1	675	2	Y	-0-					2
03	961	N	578	-0-	-383	-0-	578	2			Y	-0-					2

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167251 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10322

10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	N	-0-					26
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	-0-					26
12	1581	N	1229	-0-	-352	-0-	48	1	1181	2	N	-0-					26
01	1054	N	749	-0-	-305	-0-	28	1	721	2	N	-0-					26
02	672	N	405	-0-	-267	-0-	16	1	389	2	N	-0-					26
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					26

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 3 RRCID -> 172931 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10548 - 10660

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	174	-0-	-43	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					4
11	210	X	113	-0-	-97	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					4
12	226	X	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	Y	-0-					4
01	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					4
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					4
*03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					4

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 184693 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	188	-0-	-835	-0-	188	1			Y	-0-					19
11	1050	N	142	-0-	-908	-0-	92	1	50	2	Y	-0-					19
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	450	1	221	2	Y	-0-					19
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	280	1	157	2	Y	-0-					19
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	364	1	187	2	Y	-0-					19
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	672	1	221	2	Y	-0-					19

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194814 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	407	-0-	-244	-0-	17	1	390	2	N	-0-					25
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	2	N	-0-					25
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					25
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194816 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	798	-0-	-473	-0-	33	1	765	2	N	-0-					30
11	780	N	217	-0-	-563	-0-	9	1	208	2	N	-0-					30
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					30
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	28	1	734	2	N	-0-					30
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	8	1	187	2	N	-0-					30
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	30	1	670	2	N	-0-					30

CAIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 195013 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 197230 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CAIN, PAULA WELL #: 2 RRCID -> 197444 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198128 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	53	1	1213	2	N	-0-					25
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	59	1	1333	2	N	-0-					25
12	2325	N	1399	-0-	-926	-0-	54	1	1345	2	N	-0-					25
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	69	1	1793	2	N	-0-					25
02	1288	N	1281	-0-	-7	-0-	51	1	1230	2	N	-0-					25
03	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	56	1	1245	2	N	-0-					25

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198386 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198387 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9102 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 198433 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9494 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					29
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	2			Y	-0-					29
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					29
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					29
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					29
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199745 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9080 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	891	2	N	-0-					69
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	2	N	-0-					69
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	34	1	834	2	N	-0-					69
01	744	N	640	-0-	-104	-0-	24	1	616	2	N	-0-					69
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	3	1	80	2	N	-0-					69
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					69

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 3 RRCID -> 200980 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10197 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	588	-0-	-497	-0-	25	1	563	2	N	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	29	1	650	2	N	20					20
							22	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	748	2	N	-0-					20
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	30	1	778	2	N	-0-					20
02	644	N	354	-0-	-290	-0-	14	1	340	2	N	-0-					20
03	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	2			N	-0-					20

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202758 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN, PAULA WELL #: 7 RRCID -> 203086 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CAIN, PAULA WELL #: 4 RRCID -> 203194 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CAIN, PAULA WELL #: 5 RRCID -> 203278 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495

10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	N	-0-					27
11	600	N	286	-0-	-314	-0-	12	1	274	2	N	-0-					27
12	837	N	571	-0-	-266	-0-	22	1	549	2	N	-0-					27
01	620	N	533	-0-	-87	-0-	20	1	513	2	N	-0-					27
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	N	-0-					27
03	558	N	246	-0-	-312	-0-	11	1	235	2	N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510

10	558	N	469	-0-	-89	-0-	20	1	449	2	N	-0-			54
11	600	N	443	-0-	-157	-0-	19	1	424	2	N	-0-			54
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			54
01	465	N	312	-0-	-153	-0-	11	1	301	2	N	-0-			54
02	420	N	117	-0-	-303	-0-	5	1	112	2	N	-0-			54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372

10	713	N	427	-0-	-286	-0-	18	1	409	2	N	-0-			29
11	690	N	578	-0-	-112	-0-	24	1	554	2	N	-0-			29
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	17	1	421	2	N	-0-			29
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	2	N	-0-			29
02	532	N	198	-0-	-334	-0-	8	1	190	2	N	-0-			29
*03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	2	N	-0-			29

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350

10	713	N	664	-0-	-49	-0-	28	1	636	2	N	-0-			52
11	660	N	466	-0-	-194	-0-	20	1	446	2	N	-0-			52
12	713	N	439	-0-	-274	-0-	17	1	422	2	N	-0-			52
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	655	2	N	-0-			52
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	14	1	344	2	N	-0-			52
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	2	N	-0-			52

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366

10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	44	1	1002	2	N	-0-			44
11	570	N	313	-0-	-257	-0-	13	1	300	2	N	-0-			44
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	N	-0-			44
01	868	N	641	-0-	-227	-0-	24	1	617	2	N	-0-			44
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	N	-0-			44
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	19	1	432	2	N	-0-			44

NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489

10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	56	1	1291	2	N	-0-			24
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	-0-			24
12	775	N	288	-0-	-487	-0-	11	1	277	2	N	-0-			24
01	930	N	383	-0-	-547	-0-	14	1	369	2	N	-0-			24
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	N	-0-			24
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	40	1	895	2	N	-0-			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					122
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					122
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	29	1	709	2	Y	-0-					122
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	24	1	618	2	Y	-0-					122
02	700	N	203	-0-	-497	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					122
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	Y	-0-	122	1			-0-

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206381 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9072 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	48	1	1082	2	Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	51	1	1269	2	Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	45	1	1184	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	823	-0-	-157	-0-	33	1	790	2	Y	-0-					-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	986	2	Y	78	39	1			39
							86	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206382 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9170 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	481	-0-	-356	-0-	20	1	461	2	N	-0-					107
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	2	N	-0-					107
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	21	1	528	2	N	-0-					107
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	13	1	353	2	N	-0-					107
02	504	X	86	-0-	-418	-0-	3	1	83	2	N	-0-					107
*03	911	X	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	N	-0-					107

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207595 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	989	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	44	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	38	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	21	1	496	2	Y	-0-					-0-
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	Y	-0-					-0-

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207827 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9017 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	123	-0-	-94	-0-	5	1	118	2	N	-0-					27
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					27
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	-0-					27
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-					27
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-					27
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	2	N	-0-					27

BLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207844 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8994 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208443 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	248	-0-	-279	-0-	10	1	238	2	N	-0-					55
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	N	-0-					55
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	2	N	-0-					55
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	N	-0-					55
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	N	-0-					55
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					55

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208977 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9040 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9070 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1505	-0-	-324	-0-	63 1	1 9	1441	2	N	1	1	8			35
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	59	1	1335	2	N	-0-					35
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	56 1	1 9	1383	2	N	1	1	8			35
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	54	1	1412	2	N	-0-					35
02	1288	N	1032	-0-	-256	-0-	41	1	991	2	N	-0-					35
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					35

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9095 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1745	-0-	-642	-0-	73 1	1 9	1671	2	Y	1	1	8			49
11	2220	X	1652	-0-	-568	-0-	70	1	1582	2	Y	-0-					49
12	2294	X	1467	-0-	-827	-0-	57	1	1410	2	Y	-0-	34	5			15
01	2294	X	1135	-0-	-1159	-0-	42	1	1093	2	Y	-0-					15
02	1540	N	716	-0-	-824	-0-	29	1	687	2	Y	-0-					15
03	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-					15

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10161 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9111 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1560	2	N	-0-					74
11	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	64	1	1457	2	N	-0-					74
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	2	N	-0-					74
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	69	1	1810	2	N	-0-					74
02	1148	N	919	-0-	-229	-0-	37	1	882	2	N	-0-					74
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1535	2	N	1	1	8			74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CULLEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 211980 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	16	1	171	2	N	-0-					26
11	240	N	117	-0-	-123	-0-	8	1	109	2	N	-0-					26
12	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					26
01	186	N	6	-0-	-180	-0-	4	1	2	9	N	2	2	8			26
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	4	1	2	9	N	2	2	8			26
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					26

CAIN, BRANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213058 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 213152 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 213458 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	95	1	2163	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	71	1	1603	2	N	-0-					25
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1825	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2263	N	1787	-0-	-476	-0-	66	1	1720	2	N	1	1	8			25
							1	9									
02	1568	N	1193	-0-	-375	-0-	48	1	1145	2	N	-0-					25
*03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	1	1	8			25
							1	9									

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 213709 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	555	1	2292	2	Y	1	1	8			33
							1	9									
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	516	1	2099	2	Y	-0-					33
12	3100	N	6482	-0-	3382	3382	545	1	5937	2	Y	-0-					33
01	3100	N	8401	-0-	5301	8683	534	1	7867	2	Y	-0-					33
02	2800	N	5298	-0-	2498	11181	349	1	4949	2	Y	-0-					33
*03	16723	X	5542	-0-	-11181	-0-	468	1	5074	2	Y	-0-					33

WEDGEWORTH WELL #: 1 RRCID -> 213918 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739

10	837	N	806	-0-	-31	-0-	157	1	649	2	Y	-0-			-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	149	1	606	2	Y	-0-			-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	168	1	1833	2	Y	-0-			-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	105	1	1548	2	Y	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	121	1	1716	2	Y	-0-			-0-
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	180	1	1947	2	Y	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752

10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			41
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-			41
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-			41
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			41
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			41
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-			41

WELCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214708 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552

10	837	N	816	-0-	-21	-0-	34	1	782	2	N	-0-			31
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	20	1	451	2	N	-0-			31
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	37	1	905	2	N	-0-			31
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-			31
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-			31
03	930	N	554	-0-	-376	-0-	24	1	530	2	N	-0-			31

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 1 RRCID -> 215309 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9100 - 9195

10	1550	N	1218	-0-	-332	-0-	51	1	1167	2	N	-0-			25
11	1410	N	1149	-0-	-261	-0-	48	1	1101	2	N	-0-			25
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	58	1	1443	2	N	-0-			25
01	1209	N	958	-0-	-251	-0-	35	1	923	2	N	-0-			25
02	1064	N	962	-0-	-102	-0-	38	1	924	2	N	-0-			25
03	1488	N	1336	-0-	-152	-0-	57	1	1279	2	N	-0-			25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 215804 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216984 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 218253 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 218334 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219824 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9100 - 10565

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					54
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					54
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	6	1	151	2	N	-0-					54
01	217	N	16	-0-	-201	-0-	1	1	15	2	N	-0-					54
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	3	1	84	2	N	-0-					54
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-					54

LOWRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219825 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9019 - 10458

10	930	N	97	-0-	-833	-0-	4	1	93	2	N	-0-					125
11	630	N	39	-0-	-591	-0-	2	1	37	2	N	-0-					125
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					125
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	N	-0-					125
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					125
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					125

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219828 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9057 - 10454

10	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	N	-0-					82
11	330	N	272	-0-	-58	-0-	11	1	261	2	N	-0-					82
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	N	-0-					82
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-					82
02	252	N	92	-0-	-160	-0-	4	1	88	2	N	-0-					82
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82

BONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9016 - 10454

10	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	95	1	2164	2	N	1	1	8			42
							1	9									
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	76	1	1735	2	N	-0-					42
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	94	1	2315	2	N	1	1	8			42
							1	9									
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	86	1	2248	2	N	-0-					42
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	72	1	1728	2	N	-0-					42
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	76	1	1697	2	N	1	1	8			42
							1	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 2 RRCID -> 221048 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9176 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	30 1		685 2		N	-0-					49
11	810	N	637	-0-	-173	-0-	27 1		610 2		N	-0-					49
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	29 1		711 2		N	-0-					49
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	35 1		903 2		N	-0-					49
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24 1		567 2		N	-0-					49
03	744	N	583	-0-	-161	-0-	25 1		558 2		N	-0-					49

STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	558	-0-	-217	-0-	23 1		534 2		N	1	1	8			55
							1 9										
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	45 1		1015 2		N	-0-					55
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50 1		1227 2		N	-0-					55
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	47 1		1227 2		N	-0-					55
02	980	X	920	-0-	-60	-0-	37 1		882 2		N	1	1	8			55
							1 9										
03	1271	X	75	-0-	-1196	-0-	3 1		72 2		N	-0-					55

GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29 1		668 2		N	-0-					82
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	64 1		1451 2		N	49					131
							54 9										
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	58 1		1426 2		N	-0-					131
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	49 1		1273 2		N	-0-					131
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	68 1		1639 2		N	-0-					131
03	1488	N	836	-0-	-652	-0-	36 1		800 2		N	-0-					131

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 3 RRCID -> 222373 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9170 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1424	-0-	-622	-0-	60 1		1363 2		N	1	1	8			95
							1 9										
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	69 1		1564 2		N	-0-					95
12	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	67 1		1660 2		N	-0-					95
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	69 1		1794 2		N	-0-					95
02	1512	N	1295	-0-	-217	-0-	52 1		1243 2		N	-0-					95
03	1736	N	1331	-0-	-405	-0-	57 1		1273 2		N	1	1	8			95
							1 9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1248	-0-	-333	-0-	140	1	1107	2	N	1	1	8			87
							1	9									
11	1530	N	1072	-0-	-458	-0-	126	1	946	2	N	-0-					87
12	1457	N	1053	-0-	-404	-0-	112	1	941	2	N	-0-					87
01	1240	N	986	-0-	-254	-0-	116	1	870	2	N	-0-					87
02	1008	N	784	-0-	-224	-0-	81	1	703	2	N	-0-					87
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	111	1	764	2	N	-0-					87

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	Y	1	1	8			125
11	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	1691	2	1	9	Y	1	1	8			125
12	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2			Y	-0-					125
01	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	1783	2			Y	-0-					125
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1499	2	64	9	Y	58	163	1			20
03	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1738	2	3	9	Y	3	3	8			20

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	Y	-0-					42
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					42
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	15	1	365	2	Y	-0-	30	5			12
01	465	N	329	-0-	-136	-0-	12	1	317	2	Y	-0-					12
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					12
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					12

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	591	-0-	-277	-0-	25	1	566	2	N	-0-					50
11	840	N	594	-0-	-246	-0-	25	1	569	2	N	-0-					50
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	2	N	-0-					50
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	24	1	622	2	N	-0-					50
02	560	N	317	-0-	-243	-0-	13	1	304	2	N	-0-					50
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-					50

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTIN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226453 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WILSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226455 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOLEN GU1 WELL #: 1 RRCID -> 226680 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	2	N	-0-					-0-
01	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	117	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1333	N	982	-0-	-351	-0-	61	1	921	2	N	-0-					-0-

CRIM GU WELL #: 1 RRCID -> 227342 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 4 RRCID -> 227585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9119 - 9160

10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	81	1	1854	2	N	2	2	8			25
							2	9									
11	1320	N	659	-0-	-661	-0-	28	1	631	2	N	-0-					25
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	81	1	1996	2	N	1	1	8			25
							1	9									
01	1922	N	1046	-0-	-876	-0-	39	1	1007	2	N	-0-					25
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	55	1	1327	2	N	-0-					25
03	2077	N	621	-0-	-1456	-0-	27	1	594	2	N	-0-					25

GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 227753 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688

10	2542	X	1549	-0-	-993	-0-	1534	2	15	9	Y	14	17	1	1	8	1
11	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2070	2	10	9	Y	9	5	1	2	8	3
12	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1754	2	13	9	Y	12	11	1	2	8	2
01	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1588	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	4
02	1932	N	714	-0-	-1218	-0-	707	2	7	9	Y	6	6	1	2	8	2
*03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	24	1	2689	2	Y	36	28	1	1	8	9
							40	9									

MORGAN ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 227779 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

GALLOWAY GU WELL #: 1 RRCID -> 227868 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	2	N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	58	1	867	2	N	-0-					-0-
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	51	1	743	2	N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	51	1	692	2	N	-0-					-0-
03	930	N	747	-0-	-183	-0-	47	1	700	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 RRCID -> 228131 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1627	-0-	-1039	-0-	95	1	1532	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	1387	-0-	-1193	-0-	86	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	136	1	2043	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2387	X	1676	-0-	-711	-0-	108	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	781	-0-	-927	-0-	53	1	728	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1862	-0-	-308	-0-	116	1	1746	2	Y	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 229147 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GALLOWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 229181 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	72	1	1171	2	N	1	1	8			115
							1	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1019	2	N	-0-					115
12	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	72	1	1084	2	N	-0-					115
01	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	70	1	1024	2	N	-0-					115
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	75	1	1021	2	N	-0-					115
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	66	1	995	2	N	-0-					115

WILSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 229183 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	56	1	903	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	899	-0-	-124	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	830	-0-	-131	-0-	53	1	777	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	2	Y	-0-					-0-
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	66	1	982	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 6 RRCID -> 229283 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9138 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	72	1	1646	2	N	-0-					155
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	60	1	1373	2	N	-0-					155
12	1240	N	755	-0-	-485	-0-	29	1	726	2	N	-0-					155
01	1240	N	862	-0-	-378	-0-	32	1	830	2	N	-0-					155
02	1120	N	518	-0-	-602	-0-	21	1	497	2	N	-0-					155
03	744	N	691	-0-	-53	-0-	30	1	661	2	N	-0-					155

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 230216 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			N	-0-					65
11	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					65
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					65
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					65
02	728	N	427	-0-	-301	-0-	427	2			N	-0-					65
*03	3100	N	3894	-0-	794	794	3891	2	3	9	N	3	3	8			65

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230224 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MIMS GU WELL #: 1 RRCID -> 230575 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	315	-0-	-894	-0-	315	2			Y	-0-					21
11	660	X	357	-0-	-303	-0-	357	2			Y	-0-					21
12	682	X	30	-0-	-652	-0-	30	2			Y	-0-					21
01	682	X	7	-0-	-675	-0-	7	2			Y	-0-					21
02	336	X	43	-0-	-293	-0-	43	2			Y	-0-					21
03	372	X	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					21

GIBSON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 230634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10454 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	315 2	1 9	2296	2	Y	2	2	8			-0-
11	1980	X	1755	-0-	-225	-0-	269	1	1486	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1518	-0-	-528	-0-	260	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1116	-0-	-1488	-0-	160	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1351	-0-	-301	-0-	236	1	1115	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	207	1	1208	2	Y	-0-					-0-

CANNON, T. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 230646 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10584 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	115	1	283	2	N	-0-					26
11	390	N	338	-0-	-52	-0-	99	1	239	2	N	-0-					26
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	70	1	237	2	N	-0-					26
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	114	1	314	2	N	-0-					26
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	64	1	207	2	N	-0-					26
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	116	1	383	2	N	-0-					26

BROWN, TOM WELL #: 1 RRCID -> 230981 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9248 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	7	1	170	2	N	-0-					28
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	2	N	-0-					28
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-					28
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	174	2	N	-0-					28
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-					28
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	2	N	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 230982 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9250 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	42	1	961	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	44	1	989	2	N	-0-					45
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1037	2	N	-0-					45
01	992	N	897	-0-	-95	-0-	33	1	864	2	N	-0-					45
02	952	N	687	-0-	-265	-0-	27	1	660	2	N	-0-					45
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	43	1	965	2	N	-0-					45

CULLEN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 231104 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10292 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					27
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	N	-0-					27
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-					27
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	2	N	-0-					27
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	2	N	-0-					27
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					27

LEFT CENTER WELL #: 1 RRCID -> 231745 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10643 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	222	1	3586	2	Y	-0-					-0-
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	188	1	2824	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2132	-0-	-193	-0-	133	1	1999	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1859	-0-	-466	-0-	120	1	1739	2	Y	-0-					-0-
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	153	1	2081	2	Y	-0-					-0-
*03	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	140	1	2095	2	Y	-0-					-0-

PORTER, AVA WELL #: 1 RRCID -> 232017 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9026 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1691	-0-	-572	-0-	71	1	1620	2	N	-0-					107
11	2190	X	1269	-0-	-921	-0-	54	1	1215	2	N	-0-					107
12	2263	X	1221	-0-	-1042	-0-	47	1	1174	2	N	-0-					107
01	2263	X	917	-0-	-1346	-0-	34	1	883	2	N	-0-					107
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	N	-0-					107
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	50	1	1124	2	N	-0-					107

SALMON WELL #: 1 RRCID -> 232023 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9176 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	2	N	-0-					155
11	1140	N	720	-0-	-420	-0-	30	1	690	2	N	-0-					155
12	1147	N	158	-0-	-989	-0-	6	1	152	2	N	-0-					155
01	1240	N	270	-0-	-970	-0-	10	1	260	2	N	-0-					155
02	672	N	562	-0-	-110	-0-	22	1	540	2	N	-0-					155
*03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					155

KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 232029 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9002 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	3	3	8			117
							3	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	64	1	836	2	N	2	2	8			117
							2	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	2	N	2	2	8			117
							2	9									
01	868	N	526	-0-	-342	-0-	32	1	493	2	N	1	1	8			117
							1	9									
02	784	N	507	-0-	-277	-0-	36	1	470	2	N	1	1	8			117
							1	9									
03	744	N	507	-0-	-237	-0-	33	1	471	2	N	3	3	8			117
							3	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MAGRILL WELL #: 1 RRCID -> 232059 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9048 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	190	1	2741	2	N	4	4	8			130
							4	9									
11	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	181	1	2367	2	N	2	2	8			130
							2	9									
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	180	1	2589	2	N	3	3	8			130
							3	9									
01	2945	X	2449	-0-	-496	-0-	148	1	2301	2	N	-0-					130
02	2380	N	1753	-0-	-627	-0-	126	1	1624	2	N	3	3	8			130
							3	9									
03	2759	N	2434	-0-	-325	-0-	158	1	2274	2	N	2	2	8			130
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232096 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9094 - 10506

10	868	N	862	-0-	-6	-0-	36	1	826	2	N	-0-					120
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	31	1	695	2	N	-0-					120
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	-0-					120
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	-0-					120
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	21	1	512	2	N	-0-					120
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	35	1	779	2	N	-0-					120

FARLEY, CAL BOYS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 232476 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9168 - 10476

10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					82
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					82
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					82
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CANNON, T. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 232838 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10768

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RESCH GAS UNIT WELL #: 301 RRCID -> 233736 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10498

10	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	2075	2	1	9	N	1	1	8			102
11	2280	N	2077	-0-	-203	-0-	2077	2			N	-0-					102
12	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2004	2	52	9	N	47					149
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					149
02	1932	N	1602	-0-	-330	-0-	1602	2			N	-0-					149
*03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	N	2	2	8			149

WILSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 234193 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10604 - 10897

10	930	N	865	-0-	-65	-0-	50	1	815	2	N	-0-					25
11	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	67	1	1007	2	N	-0-					25
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-					25
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	79	1	1144	2	N	-0-					25
02	1008	N	890	-0-	-118	-0-	61	1	829	2	N	-0-					25
03	1054	N	981	-0-	-73	-0-	61	1	920	2	N	-0-					25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					127
11	225	X	225	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	-0-					127
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					127
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					127
02	224	X	10	-0-	-214	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					127
03	248	X	86	-0-	-162	-0-	2	1	84	2	Y	-0-					127

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1427	2	N	2	2	8			119
							2	9									
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1319	2	N	-0-					119
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	2	N	1	1	8			119
							1	9									
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	47	1	1233	2	N	1	1	8			119
							1	9									
02	1288	N	677	-0-	-611	-0-	27	1	650	2	N	-0-					119
03	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	55	1	1238	2	N	2	2	8			119
							2	9									

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	2	N	-0-					27
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	N	-0-					27
12	434	N	211	-0-	-223	-0-	8	1	203	2	N	-0-					27
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	8	1	207	2	N	-0-					27
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	20	1	469	2	N	-0-					27
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	N	-0-					27

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

10	930	N	416	-0-	-514	-0-	27	1	388	2	N	1	1	8			130
							1	9									
11	510	N	311	-0-	-199	-0-	22	1	289	2	N	-0-					130
12	589	N	275	-0-	-314	-0-	18	1	257	2	N	-0-					130
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	1	1	8			130
							1	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	797	2	N	2	2	8			130
							2	9									
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	N	8	8	8			130
							9	9									

GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					93
11	2310	X	1432	-0-	-878	-0-	1432	2			Y	-0-					93
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2	2	8			93
01	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					93
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					93
*03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	32	1	3567	2	Y	182	158	1			117
							200	9									

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	N	-0-					120
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	2	N	-0-					120
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	N	-0-					120
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					120
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					120
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	N	-0-					120

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDCO WELL #: 1 RRCID -> 235943 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	89	1	1434	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1590	N	1431	-0-	-159	-0-	89	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	94	1	1416	2	N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	89	1	1213	2	N	-0-					-0-
*03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1479	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CHILDRESS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 236014 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	1	1	8			34
							1	9									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	1	1	8			34
							1	9									
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					34
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	30	1	438	2	N	-0-					34
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	2	N	-0-					34
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-					32
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	N	70					102
							77	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					102
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	25	1	663	2	N	-0-					102
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	10	1	250	2	N	-0-					102
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	N	-0-					102

LOWRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236625 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	34	1	777	2	N	-0-					95
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					95
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	N	-0-					95
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-					95
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	23	1	557	2	N	-0-					95
*03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					95

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 9 RRCID -> 236626 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	889	-0-	-878	-0-	37	1	852	2	N	-0-					73
11	1680	X	1063	-0-	-617	-0-	45	1	1018	2	N	-0-					73
12	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2514	2	N	-0-					73
01	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	53	1	1374	2	N	-0-					73
02	980	N	683	-0-	-297	-0-	27	1	656	2	N	-0-					73
03	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	83	1	1858	2	N	-0-					73

LOFTIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237268 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 237342 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1066	-0-	-360	-0-	62	1	1003	2	N	1	1	8			100
							1	9									
11	1590	N	1169	-0-	-421	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					100
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	N	-0-					100
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	82	1	1190	2	N	-0-					100
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-					100
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	-0-					100

COLE WELL #: 3 RRCID -> 237350 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237356 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237374 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388

10	806	N	340	-0-	-466	-0-	14	1	326	2	N	-0-					32
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	11	1	251	2	N	-0-					32
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	17	1	410	2	N	-0-					32
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-					32
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	8	1	202	2	N	-0-					32
03	434	N	186	-0-	-248	-0-	8	1	178	2	N	-0-					32

WILSON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 237383 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					32
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	-0-					32
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-					32
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	23	1	330	2	N	-0-					32
02	392	N	223	-0-	-169	-0-	15	1	208	2	N	-0-					32
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	14	1	208	2	N	-0-					32

MORGAN ESTATE GU WELL #: 3 RRCID -> 237390 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					27
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					27
12	1550	N	1026	-0-	-524	-0-	1026	2			N	-0-					27
01	1333	N	1071	-0-	-262	-0-	1071	2			N	-0-					27
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					27
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					27

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237412 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404

10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	237	1	763	2	N	1	1	8			104
							1	9									
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	232	1	730	2	N	-0-					104
12	961	N	872	-0-	-89	-0-	211	1	661	2	N	-0-					104
01	992	N	820	-0-	-172	-0-	224	1	596	2	N	-0-					104
02	896	N	724	-0-	-172	-0-	199	1	525	2	N	-0-					104
03	868	N	746	-0-	-122	-0-	115	1	631	2	N	-0-					104

SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 237419 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
COLE WELL #: 2 RRCID -> 237904 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	576	-0-	-234	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	47	1	685	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	Y	-0-					-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	-0-					-0-

HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238986 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

MAGRILL WELL #: 2 RRCID -> 238987 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430

10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	150	1	2153	2	N	4	4	8			181
							4	9									
11	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	160	1	2090	2	N	2	2	8			181
							2	9									
12	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	131	1	1875	2	N	1	1	8			181
							1	9									
01	3100	N	3188	-0-	88	88	193	1	2994	2	N	1	1	8			181
							1	9									
02	2775	N	2687	-0-	-88	-0-	194	1	2492	2	N	1	1	8			181
							1	9									
*03	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	199	1	2877	2	N	3	3	8			181
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 239081 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 5 RRCID -> 239105 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 20903 PERF. 9135 - 10601

10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	66	1	1506	2	N	2	2	8			189
							2	9									
11	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	55	1	1248	2	N	-0-					189
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	69	1	1703	2	N	1	1	8			189
							1	9									
01	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	57	1	1496	2	N	1	1	8			189
							1	9									
02	1204	N	1001	-0-	-203	-0-	40	1	961	2	N	-0-					189
03	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	64	1	1433	2	N	2	2	8			189
							2	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 239122 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8946 - 10360

10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	83	1	1899	2	N	-0-					127
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	75	1	1699	2	N	-0-					127
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1781	2	N	-0-					127
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1270	2	N	-0-					127
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	41	1	983	2	N	-0-					127
03	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	N	-0-					127

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239514 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8800 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5206	-0-	2106	2106	218	1	4986	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2679	N	573	-0-	-2106	-0-	24	1	549	2	N	-0-					-0-
12	310	X	266	-0-	-44	-0-	10	1	256	2	N	-0-					-0-
01	310	X	107	-0-	-203	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
*03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-					-0-

CULLEN HEIRS 2 WELL #: 7 RRCID -> 239521 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10355 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	21	1	469	2	N	1	1	8			195
							1	9									
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	2	N	-0-					195
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	34	181	1	1	8	47
							37	9									
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	17	1	443	2	N	-0-					47
02	532	N	240	-0-	-292	-0-	10	1	230	2	N	-0-					47
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	535	2	N	-0-					47

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 239683 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10688 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GALLOWAY GU WELL #: 3 RRCID -> 240107 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10256 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	626	-0-	-180	-0-	36	1	587	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	N	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1391	-0-	-314	-0-	58	1	1332	2	N	1	1	8			66
							1	9									
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	61	1	1375	2	N	-0-					66
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	56	1	1392	2	N	-0-					66
01	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	47	1	1227	2	N	-0-					66
02	1344	N	1153	-0-	-191	-0-	46	1	1107	2	N	-0-					66
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	64	1	1426	2	N	1	1	8			66
							1	9									

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	763	2	N	-0-					67
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	N	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2442	-0-	-286	-0-	102	1	2340	2	N	-0-					25
11	2490	X	2471	-0-	-19	-0-	104	1	2367	2	N	-0-					25
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	97	1	2399	2	N	-0-					25
01	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	84	1	2183	2	N	-0-					25
02	2296	N	1769	-0-	-527	-0-	71	1	1698	2	N	-0-					25
03	2511	N	1484	-0-	-1027	-0-	64	1	1420	2	N	-0-					25

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	896	-0-	-127	-0-	38	1	858	2	N	-0-					27
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	37	1	840	2	N	-0-					27
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-					27
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	35	1	915	2	N	-0-					27
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	26	1	615	2	N	-0-					27
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	37	1	818	2	N	2	2	8			27
							2	9									

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	43	1	993	2	N	-0-					66
11	1140	N	930	-0-	-210	-0-	39	1	891	2	N	-0-					66
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	42	1	1030	2	N	-0-					66
01	1023	N	740	-0-	-283	-0-	27	1	713	2	N	-0-					66
02	868	N	265	-0-	-603	-0-	11	1	254	2	N	-0-					66
03	1085	N	342	-0-	-743	-0-	15	1	327	2	N	-0-					66

RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					35
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					35
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					35
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					35
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					35
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					35

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	738	-0-	-378	-0-	31	1	707	2	N	-0-					51
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					51
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	N	-0-					51
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	50	1	1300	2	N	-0-					51
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	812	2	N	-0-					51
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	72	1	1613	2	N	-0-					51

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	2	1	39	2	N	-0-					49
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	N	-0-					49
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	4	1	101	2	N	-0-					49
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					49
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	42	2	N	-0-					49
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					49

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	46	1	1041	2	N	1	1	8			45
							1	9									
11	1230	N	976	-0-	-254	-0-	40	1	900	2	N	33					78
							36	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	41	1	1016	2	N	-0-					78
01	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	38	1	989	2	N	-0-					78
02	924	N	456	-0-	-468	-0-	18	1	438	2	N	-0-					78
03	1054	N	875	-0-	-179	-0-	37	1	838	2	N	-0-					78

HALLSVILLE I.S.D. WELL #: 4 RRCID -> 242139 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1694	-0-	-1220	-0-	110	1	1584	2	N	-0-					182
11	2160	X	1598	-0-	-562	-0-	113	1	1485	2	N	-0-					182
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	181	1	2601	2	N	-0-	137	1			45
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	145	1	2242	2	N	-0-					45
02	1484	N	1189	-0-	-295	-0-	86	1	1103	2	N	-0-					45
03	2790	N	1727	-0-	-1063	-0-	112	1	1615	2	N	-0-					45

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 242749 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	38	1	873	2	N	-0-					56
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	N	-0-					56
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	74	1	1826	2	N	-0-					56
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					56
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	36	1	857	2	N	-0-					56
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	2	N	-0-					56

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243861 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	998	-0-	-56	-0-	42	1	956	2	N	-0-					134
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	40	1	901	2	N	-0-					134
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	2	N	-0-					134
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	N	-0-					134
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	30	1	724	2	N	-0-					134
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	48	1	1079	2	N	-0-					134

MAGRILL WELL #: 5 RRCID -> 244778 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84

MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 244779 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 9370 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	101

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GATLIN WELL #: 1 RRCID -> 244875 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9496 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 245106 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9166 - 10602

10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	288	1	1102	2	Y	-0-					77
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	309	1	1211	2	Y	-0-					77
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	316	1	1390	2	Y	-0-					77
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	331	1	1363	2	Y	-0-					77
02	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	245	1	1185	2	Y	-0-					77
03	1705	X	1482	-0-	-223	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-					77

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245601 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9054 - 10416

10	2883	X	2216	-0-	-667	-0-	248	1	1968	2	N	-0-					148
11	2430	X	2145	-0-	-285	-0-	252	1	1893	2	N	-0-					148
12	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	237	1	1988	2	N	-0-					148
01	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	258	1	1939	2	N	-0-					148
02	2072	X	2004	-0-	-68	-0-	207	1	1797	2	N	-0-					148
03	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	261	1	1791	2	N	-0-					148

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 245990 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9034 - 10426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GIBSON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 246577 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10590 - 10874

10	2480	X	2245	-0-	-235	-0-	271 1	1 9	1973	2	Y	1	1	8			-0-
11	2490	X	2352	-0-	-138	-0-	361 1	1 9	1990	2	Y	1	1	8			-0-
12	2604	X	1963	-0-	-641	-0-	337	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	257	1	1527	2	Y	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	352	1	1667	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	255 3	1 9	1486	2	Y	3	3	8			-0-

MAGRILL WELL #: 3 RRCID -> 246822 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9138 - 10448

10	15	X	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					117
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 9 RRCID -> 246847 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9000 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3021	-0-	-761	-0-	126	1	2891	2	Y	4	4	8			131
							4	9									
11	3660	X	2549	-0-	-1111	-0-	108	1	2441	2	Y	-0-	104	1			27
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	134	1	3310	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	118	1	3082	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	112	1	2685	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
03	3441	X	2931	-0-	-510	-0-	125	1	2803	2	Y	3	3	8			27
							3	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247055 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404

10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	142	1	1125	2	N	-0-					145
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	142	1	1068	2	N	-0-					145
12	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	134	1	1124	2	N	-0-					145
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	142	1	1072	2	N	-0-					145
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	122	1	1058	2	N	-0-					145
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	148	1	1014	2	N	-0-					145

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436

10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	412	1	2020	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	412	1	2067	2	Y	-0-					-0-
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	410	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1868	-0-	-550	-0-	359	1	1509	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1449	-0-	-847	-0-	242	1	1207	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1657	-0-	-730	-0-	342	1	1315	2	Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 14 RRCID -> 247272 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418

10	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	170	1	1205	2	N	-0-					165
11	1560	N	1267	-0-	-293	-0-	160	1	1107	2	N	-0-					165
12	1674	N	1195	-0-	-479	-0-	150	1	1045	2	N	-0-					165
01	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	156	1	1048	2	N	-0-					165
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	117	1	927	2	N	-0-					165
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	138	1	973	2	N	-0-					165

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 247499 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN GU1 WELL #: 2 RRCID -> 247665 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10592 - 12070

10	1519	X	1054	-0-	-465	-0-	61	1	993	2	Y	-0-					-0-
11	1470	X	998	-0-	-472	-0-	62	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1066	-0-	-236	-0-	66	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	69	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	77	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MANSINGER WELL #: 1 RRCID -> 248202 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10600 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					152
11	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					152
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					152
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	2			N	-0-					152
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					152
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					152

MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 248310 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11470 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	69	1	1113	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	70	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	74	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	79	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	95	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	79	1	1189	2	Y	-0-					-0-

GIBSON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 249379 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12265 PERF.10584 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITNER GU WELL #: 2 RRCID -> 249659 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10467 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	693	-0-	-1663	-0-	692	2	1	9	N	1	1	8			160
11	2070	X	515	-0-	-1555	-0-	515	2			N	-0-					160
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					160
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4058	2	6	9	N	5	5	8			160
02	2800	N	3342	-0-	542	542	3341	2	1	9	N	1	1	8			160
*03	3100	N	4659	-0-	1559	2101	4656	2	3	9	N	3	3	8			160

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	676	-0-	-254	-0-	28	1	646	2	N	2	2	8			137
							2	9									
11	690	N	350	-0-	-340	-0-	15	1	335	2	N	-0-					137
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	1	1	8			137
							1	9									
01	682	N	375	-0-	-307	-0-	14	1	361	2	N	-0-					137
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	13	1	315	2	N	-0-					137
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	-0-					137

MARTIN GU1 WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF.11750 - 13405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	783	1	3238	2	Y	-0-					53
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	805	1	3269	2	Y	-0-					53
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	806	1	8790	2	Y	-0-					53
01	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	635	1	9345	2	Y	-0-					53
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	608	1	8615	2	Y	-0-					53
*03	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	871	1	9435	2	Y	-0-					53

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

10	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	449	1	1723	2	Y	-0-					10
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	476	1	1865	2	Y	-0-					10
12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	503	1	2211	2	Y	-0-					10
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	542	1	2233	2	Y	-0-					10
02	2184	X	1884	-0-	-300	-0-	323	1	1561	2	Y	-0-					10
03	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	536	1	2005	2	Y	-0-					10

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 251215 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9186 - 10572

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 16 RRCID -> 251580 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9318 - 10730

10	1024		124	-0-	-900	-0-	24	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2020 - WELL PLUGGED 11/16/20

JOHNSTON, E.C. WELL #: 1 RRCID -> 252009 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 12010

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					27
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					27
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					27
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					27
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					27
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					27

STRONG WELL #: 2 RRCID -> 252802 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10655 - 11870

10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					26
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					26
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			Y	-0-					26
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					26
02	1652	X	1513	-0-	-139	-0-	1513	2			Y	-0-					26
03	2852	X	1246	-0-	-1606	-0-	11	1	1235	2	Y	-0-	26	1			-0-

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 27 RRCID -> 255584 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9012 - 10423

10	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	264	1	1865	2	Y	-0-					74
11	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	332	1	2298	2	Y	-0-					74
12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	356	1	2470	2	Y	-0-					74
01	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	361	1	2429	2	Y	-0-					74
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	282	1	2242	2	Y	-0-					74
03	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	332	1	2338	2	Y	-0-					74

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 26 RRCID -> 255585 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8982 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	454	-0-	-42	-0-	56	1	398	2	Y	-0-					38
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					38
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	55	1	381	2	Y	-0-					38
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	50	1	337	2	Y	-0-					38
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	397	2	Y	-0-					38
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					38

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 255852 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	110	1	869	2	Y	-0-					78
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	111	1	839	2	Y	-0-					78
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	106	1	892	2	Y	-0-					78
01	992	N	963	-0-	-29	-0-	113	1	850	2	Y	-0-					78
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	93	1	804	2	Y	-0-					78
03	992	N	894	-0-	-98	-0-	114	1	780	2	Y	-0-					78

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 255867 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9014 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					148
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					148
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

CANNON, T. P. GU WELL #: 5H RRCID -> 256094 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10865 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	7647	-0-	-506	-0-	961 42	1 9	6644	2	N	38	2	8			70
11	7890	X	4644	-0-	-3246	-0-	341 25	1 9	4278	2	N	23	1	8			92
12	8060	X	7843	-0-	-217	-0-	837 55	1 9	6951	2	N	50	88	1	4	8	50
01	7967	X	6988	-0-	-979	-0-	961 40	1 9	5987	2	N	36	1	8			85
02	6972	X	5911	-0-	-1061	-0-	558 63	1 9	5290	2	N	57	2	8			140
*03	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	961 24	1 9	7576	2	N	22	2	8			160

CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	175	1	1240	2	Y	-0-					67
11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	161	1	1115	2	Y	-0-					67
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	159	1	1105	2	Y	-0-					67
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	186	1	1249	2	Y	-0-					67
02	1204	N	951	-0-	-253	-0-	106	1	845	2	Y	-0-					67
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	182	1	1283	2	Y	-0-					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10960 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	8169	-0-	-201	-0-	2143	1	5974	2	N	47	4	8			140
							52	9									
11	8070	X	7779	-0-	-291	-0-	2112	1	5657	2	N	9	2	8			147
							10	9									
12	8680	X	7882	-0-	-798	-0-	2173	1	5652	2	N	52	2	8			197
							57	9									
01	8680	X	8206	-0-	-474	-0-	2157	1	6017	2	N	29	1	8			225
							32	9									
02	7840	X	5319	-0-	-2521	-0-	1309	1	3963	2	N	43	180	1	1	8	87
							47	9									
03	8184	X	7584	-0-	-600	-0-	1819	1	5732	2	N	30	1	8			116
							33	9									

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	119	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	119	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	126	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	140	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	106	1	526	2	Y	-0-					-0-
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	161	1	621	2	Y	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2016	-0-	-464	-0-	226	1	1789	2	N	1	1	8			44
							1	9									
11	2130	X	1889	-0-	-241	-0-	222	1	1667	2	N	-0-					44
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	318	1	2665	2	N	-0-					44
01	2821	X	2226	-0-	-595	-0-	261	1	1965	2	N	-0-					44
02	2548	X	1832	-0-	-716	-0-	190	1	1642	2	N	-0-					44
03	2976	X	1811	-0-	-1165	-0-	230	1	1581	2	N	-0-					44

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257423 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257523 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	126	1	999	2	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	80	1	603	2	Y	-0-					18
12	1147	N	227	-0-	-920	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					18
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					18
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					18
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					18

CHEROKEE WATER COMPANY UNIT WELL #: 24 RRCID -> 257771 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ALLEN WELL #: 5H RRCID -> 260966 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19065	X	16493	-0-	-2572	-0-	691	1	15794	2	Y	7	7	8			34
							8	9									
11	18450	X	8261	-0-	-10189	-0-	349	1	7912	2	Y	-0-					34
12	19065	X	6900	-0-	-12165	-0-	268	1	6631	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
01	18600	X	9497	-0-	-9103	-0-	350	1	9146	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
02	14896	X	8759	-0-	-6137	-0-	350	1	8408	2	Y	1	1	8			34
							1	9									
*03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	807	1	18027	2	Y	4	4	8			34
							4	9									

JONES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 265242 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11210 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13299	X	11016	-0-	-2283	-0-	10960	2	56	9	Y	51	51	1	2	8	41
11	12210	X	10183	-0-	-2027	-0-	10126	2	57	9	Y	52	49	1	3	8	41
12	12307	X	10557	-0-	-1750	-0-	10500	2	57	9	Y	52	48	1	2	8	43
01	12307	X	10178	-0-	-2129	-0-	10122	2	56	9	Y	51	46	1	1	8	47
02	10304	X	6758	-0-	-3546	-0-	6627	2	131	9	Y	119	76	1	1	8	89
*03	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	125	1	13913	2	Y	72	76	1	1	8	84
							79	9									

REDWINE WELL #: 4H RRCID -> 265880 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10983 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32612	X	30407	-0-	-2205	-0-	30253	2	154	9	Y	140	133	1	5	8	104
11	30420	X	29189	-0-	-1231	-0-	29027	2	162	9	Y	147	135	1	7	8	109
12	31403	X	29293	-0-	-2110	-0-	29127	2	166	9	Y	151	136	1	5	8	119
01	31279	X	28852	-0-	-2427	-0-	28683	2	169	9	Y	154	135	1	3	8	135
02	28252	X	26655	-0-	-1597	-0-	26598	2	57	9	Y	52	85	1	2	8	100
*03	35946	X	35946	-0-	-0-	-0-	320	1	35491	2	Y	123	106	1	2	8	115
							135	9									

CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272195 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10518 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15066	X	12292	-0-	-2774	-0-	514	1	11765	2	N	12	12	8			81
							13	9									
11	14580	X	10942	-0-	-3638	-0-	459	1	10413	2	N	64					145
							70	9									
12	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	505	1	12484	2	N	122	181	1	5	8	81
							134	9									
01	12989	X	12698	-0-	-291	-0-	463	1	12081	2	N	140	4	8			217
							154	9									
02	11116	X	8975	-0-	-2141	-0-	358	1	8606	2	N	10	183	1	3	8	41
							11	9									
03	13113	X	12163	-0-	-950	-0-	512	1	11446	2	N	186	179	1	12	8	36
							205	9									

SWEPCO GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 273057 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10754 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9394	-0-	-898	-0-	390	1	8923	2	Y	74	92	1	19	8	23
							81	9									
11	9960	X	8814	-0-	-1146	-0-	371	1	8414	2	Y	26	26	5			23
							29	9									
12	9734	X	9288	-0-	-446	-0-	361	1	8920	2	Y	6	6	8			23
							7	9									
01	9455	X	8383	-0-	-1072	-0-	309	1	8070	2	Y	4	4	8			23
							4	9									
02	8484	X	7296	-0-	-1188	-0-	291	1	7003	2	Y	2	2	8			23
							2	9									
03	9393	X	8484	-0-	-909	-0-	363	1	8108	2	Y	12	12	8			23
							13	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
SWEPCO GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 273064 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10756 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	12102	-0-	-980	-0-	504	1	11519	2	Y	72	88	1	16	8	26
							79	9									
11	12480	X	10547	-0-	-1933	-0-	445	1	10078	2	Y	22	23	5			25
							24	9									
12	12896	X	12168	-0-	-728	-0-	472	1	11688	2	Y	7	7	8			25
							8	9									
01	12865	X	11104	-0-	-1761	-0-	410	1	10688	2	Y	5	5	8			25
							6	9									
02	10920	X	7634	-0-	-3286	-0-	305	1	7327	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	12183	X	10145	-0-	-2038	-0-	434	1	9700	2	Y	10	10	8			25
							11	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276300 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10872 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27652	X	25483	-0-	-2169	-0-	25229	2	254	9	Y	231	258	1	8	8	42
11	25710	X	23681	-0-	-2029	-0-	23457	2	224	9	Y	204	133	1	7	8	106
12	26567	X	23630	-0-	-2937	-0-	23370	2	260	9	Y	236	257	1	6	8	79
01	26164	X	22859	-0-	-3305	-0-	22675	2	184	9	Y	167	133	1	3	8	110
02	23632	X	20692	-0-	-2940	-0-	20452	2	240	9	Y	218	238	1	1	8	89
*03	30209	X	30209	-0-	-0-	-0-	268	1	29696	2	Y	223	231	1	4	8	77
							245	9									

GRAY-HUDSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 276306 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10939 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16430	X	14700	-0-	-1730	-0-	14620	2	80	9	N	73	4	8			206
11	15540	X	14302	-0-	-1238	-0-	14205	2	97	9	N	88	179	1	6	8	109
12	16058	X	14529	-0-	-1529	-0-	14374	2	155	9	N	141	182	1	4	8	64
01	15438	X	14228	-0-	-1210	-0-	14132	2	96	9	N	87	2	8			149
02	13356	X	12672	-0-	-684	-0-	12533	2	139	9	N	126	184	1	2	8	89
*03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	146	1	16169	2	N	80	2	8			167
							88	9									

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 282569 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BLAND-GARRETT (AW) WELL #: 1H RRCID -> 284888 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10685 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63054	X	46430	-0-	-16624	-0-	747	1	45144	2	N	490	553	1	32	8	113
							539	9									
11	51390	X	44814	-0-	-6576	-0-	750	1	43340	2	N	658	551	1			220
							724	9									
12	52700	X	44901	-0-	-7799	-0-	775	1	43576	2	N	500	529	1	14	8	177
							550	9									
01	49693	X	44369	-0-	-5324	-0-	775	1	42906	2	N	625	527	1	10	8	265
							688	9									
02	43204	X	22834	-0-	-20370	-0-	325	1	22308	2	N	183	365	1	3	8	80
							201	9									
*03	50280	X	50280	-0-	-0-	-0-	775	1	48876	2	N	572	546	1	30	8	76
							629	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GRAY-WEBB (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286031 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11182 - 19539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	123039	X	83869	-0-	-39170	-0-	280 341	1 9	83248	2	N	310	187	1	13	8	246
11	111150	X	85883	-0-	-25267	-0-	300 364	1 9	85219	2	N	331	360	1	38	8	179
12	107818	X	93736	-0-	-14082	-0-	310 356	1 9	93070	2	N	324	366	1	18	8	119
01	105121	X	59058	-0-	-46063	-0-	29 323	1 9	58706	2	N	294	187	1	2	8	224
02	88396	X	50998	-0-	-37398	-0-	25 386	1 9	50587	2	N	351	360	1			215
03	93744	X	71435	-0-	-22309	-0-	30 395	1 9	71010	2	N	359	365	1	24	8	185

STRONG-LOWRY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286855 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10813 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	126232	X	88072	-0-	-38160	-0-	687 1285	1 9	86100	2	N	1168	1097	1	110	8	182
11	116700	X	79242	-0-	-37458	-0-	576 1022	1 9	77644	2	N	929	908	1	49	8	154
12	116746	X	92755	-0-	-23991	-0-	686 969	1 9	91100	2	N	881	904	1	42	8	89
01	110391	X	86849	-0-	-23542	-0-	687 1046	1 9	85116	2	N	951	734	1	28	8	278
02	86072	X	76516	-0-	-9556	-0-	488 652	1 9	75376	2	N	593	687	1	17	8	167
03	92752	X	76691	-0-	-16061	-0-	641 591	1 9	75459	2	N	537	540	1	70	8	94

STRONG-CRIM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290643 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11397 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	147132	X	NO RPT	-0-	-147132	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	380091	X	NO RPT	-0-	-380091	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 228349 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9290 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					30
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					30
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY 809290
PIERCE, WALTER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080692 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10490 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			95
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			95
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			95
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			95
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			95
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			95

BACON CREEK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157998 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10467 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			5
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			5
12	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-			5
01	2374	N	1888	-0-	-486	-0-	1888	2			N	-0-			5
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-			5
*03	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			5

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
LAIRD C WELL #: 1 RRCID -> 106957 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10478 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1119	2	2	9	Y	2			30
11	1860	N	28	-0-	-1832	-0-	28	2			Y	-0-			30
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2103	2	7	9	Y	6			36
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1942	2	7	9	Y	6			42
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	Y	1			43
03	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	1237	2	11	9	Y	10			53

ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107431 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10500 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	115	1	1223	2	Y	-0-			136
11	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	118	1	1192	2	Y	-0-			136
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	126	1	1746	2	Y	-0-			136
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	125	1	1744	2	Y	-0-			136
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	97	1	1283	2	Y	-0-			136
*03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	133	1	1900	2	Y	13			149
							14	9							

HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 107767 COMPL. DATE 09/23/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10456 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	229	1	2438	2	Y	2			51
							2	9							
11	2670	N	2606	-0-	-64	-0-	235	1	2370	2	Y	1			52
							1	9							
12	3100	N	3347	-0-	247	247	226	1	3121	2	Y	-0-			52
01	3100	N	3645	-0-	545	792	243	1	3391	2	Y	10			62
							11	9							
02	2800	N	2722	-0-	-78	714	192	1	2529	2	Y	1			63
							1	9							
*03	4547	X	3833	-0-	-714	-0-	250	1	3583	2	Y	-0-			63

LAIRD "C" WELL #: 2 RRCID -> 125896 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10448 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	830	-0-	-751	-0-	830	2			Y	-0-			-0-
11	1290	X	1166	-0-	-124	-0-	1166	2			Y	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-			-0-
02	1092	N	726	-0-	-366	-0-	726	2			Y	-0-			-0-
03	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 3 RRCID -> 125897 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	87	1	929	2	Y	2					29
							2	9									
11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	91	1	921	2	Y	-0-					29
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	99	1	1372	2	Y	-0-					29
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	5					34
							6	9									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	933	2	Y	-0-					34
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	89	1	1276	2	Y	-0-					34

ELLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 126500 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781

10	837	N	808	-0-	-29	-0-	69	1	739	2	Y	-0-					46
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	64	1	643	2	Y	-0-					46
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	73	1	1005	2	Y	-0-					46
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	Y	-0-					46
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					46
*03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	69	1	985	2	Y	5					51
							6	9									

LAIRD "C" WELL #: 3 RRCID -> 129856 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 129896 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763

10	868	N	839	-0-	-29	-0-	72	1	766	2	Y	1					42
							1	9									
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	78	1	784	2	Y	4					46
							4	9									
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	79	1	1091	2	Y	1					47
							1	9									
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	110	1	1529	2	Y	1					48
							1	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	Y	1					49
							1	9									
*03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	Y	-0-					49

HOWARD "A" WELL #: 4 RRCID -> 130213 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
ELLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 132428 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2036	-0-	-506	-0-	175	1	1861	2	Y	-0-					31
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	167	1	1681	2	Y	3					34
							3	9									
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	177	1	2454	2	Y	-0-					34
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	173	1	2410	2	Y	1					35
							1	9									
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	134	1	1760	2	Y	-0-					35
*03	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	150	1	2152	2	Y	-0-					35

HOWARD "A" WELL #: 5 RRCID -> 132488 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	70	1	747	2	Y	1					7
							1	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	71	1	714	2	Y	-0-					7
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	70	1	965	2	Y	-0-					7
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	57	1	797	2	Y	6					13
							7	9									
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					13
*03	1023	N	722	-0-	-301	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					13

LAIRD "C" WELL #: 4 RRCID -> 132778 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD "C" WELL #: 5 RRCID -> 155518 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	2			Y	-0-					18
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1					19
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1489	2	4	9	Y	4					23
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1302	2	3	9	Y	3					26
02	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	1082	2	1	9	Y	1					27
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	1240	2	6	9	Y	5					32

LAIRD "C" WELL #: 6 RRCID -> 156149 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					3
12	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					3
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-					3
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					3
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					4

ELLIS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 156259 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	2	Y	-0-					8
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	Y	-0-					8
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	Y	-0-					8
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	2	Y	-0-					8
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	27	1	355	2	Y	-0-					8
*03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	2	Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
HOWARD "A" WELL #: 6 RRCID -> 166049 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	196	1	2085	2	Y	2					76
							2	9									
11	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	203	1	2046	2	Y	-0-					76
12	3100	N	3189	-0-	89	89	215	1	2974	2	Y	-0-					76
01	3100	N	3252	-0-	152	241	217	1	3029	2	Y	5					81
							6	9									
02	2673	N	2432	-0-	-241	-0-	172	1	2259	2	Y	1					82
							1	9									
*03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2902	2	Y	-0-					82

HOWARD "A" WELL #: 7 RRCID -> 169732 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10590 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	97	1	1030	2	Y	2					80
							2	9									
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	95	1	955	2	Y	-0-					80
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	101	1	1399	2	Y	-0-					80
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1397	2	Y	6					86
							7	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	73	1	961	2	Y	-0-					86
*03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	129	1	1846	2	Y	-0-					86

LAIRD "C" WELL #: 8 RRCID -> 170523 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10235 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1728	-0-	-225	-0-	1726	2	2	9	Y	2					25
11	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			Y	-0-					25
12	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	1811	2	4	9	Y	4					29
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1758	2	3	9	Y	3					32
02	1540	N	1518	-0-	-22	-0-	1517	2	1	9	Y	1					33
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2262	2	6	9	Y	5					38

ELLIS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 170601 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	876	-0-	-953	-0-	75	1	801	2	Y	-0-					31
11	1470	N	783	-0-	-687	-0-	70	1	709	2	Y	4					35
							4	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1092	2	Y	1					36
							1	9									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	64	1	899	2	Y	1					37
							1	9									
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	42	1	550	2	Y	-0-					37
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	2	Y	-0-					37

HOWARD "A" WELL #: 8 RRCID -> 171168 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	63	1	672	2	Y	-0-					11
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	60	1	603	2	Y	-0-					11
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					11
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	Y	2					13
							2	9									
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	35	1	461	2	Y	-0-					13
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	58	1	826	2	Y	-0-					13

ELLIS ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172040 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	33	1	351	2	Y	-0-					9
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	45	1	453	2	Y	-0-					9
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					9
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	2	Y	-0-					9
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					9
*03	558	N	371	-0-	-187	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
LAIRD "C" WELL #: 9H RRCID -> 283139 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10978 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224	X	28928	-0-	-5296	-0-	2108	1	26704	2	N	105	180	1			257
							116	9									
11	32310	X	27242	-0-	-5068	-0-	2040	1	25094	2	N	98	180	1			175
							108	9									
12	31341	X	20481	-0-	-10860	-0-	1556	1	18796	2	N	117	175	1			117
							129	9									
01	31341	X	30550	-0-	-791	-0-	2056	1	28422	2	N	65	3	8			179
							72	9									
02	27300	X	24481	-0-	-2819	-0-	1725	1	22720	2	N	33					212
							36	9									
*03	31918	X	31918	-0-	-0-	-0-	2129	1	29736	2	N	48	1	8			259
							53	9									

HOWARD A-ELLIS EST (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284782 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10882 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44221	X	44221	-0-	-0-	-0-	713	1	43429	2	N	72					115
							79	9									
11	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	690	1	40946	2	N	72					187
							79	9									
12	36832	X	36832	-0-	-0-	-0-	704	1	36019	2	N	99	177	1			109
							109	9									
01	37171	X	37171	-0-	-0-	-0-	713	1	36356	2	N	93					202
							102	9									
02	30683	X	30683	-0-	-0-	-0-	552	1	30050	2	N	74					276
							81	9									
*03	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	691	1	33503	2	N	70	182	1			164
							77	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 284857 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11075 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49538	X	40272	-0-	-9266	-0-	2424	1	37014	2	N	758	701	1	3	8	269
							834	9									
11	45690	X	33092	-0-	-12598	-0-	1607	1	30846	2	N	581	523	1			327
							639	9									
12	45322	X	34090	-0-	-11232	-0-	2376	1	31023	2	N	628	693	1			262
							691	9									
01	43338	X	34660	-0-	-8678	-0-	2389	1	31549	2	N	656	719	1			199
							722	9									
02	37520	X	26892	-0-	-10628	-0-	1961	1	24411	2	N	473	530	1			142
							520	9									
03	40269	X	33390	-0-	-6879	-0-	2446	1	30277	2	N	606	510	1	1	8	237
							667	9									

JONES-LINER (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 286070 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11052 - 19324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	81096	X	65818	-0-	-15278	-0-	3988	1	60896	2	N	849	702	1			392
							934	9									
11	75450	X	55585	-0-	-19865	-0-	2713	1	52070	2	N	729	868	1			253
							802	9									
12	76322	X	57835	-0-	-18487	-0-	4051	1	52894	2	N	809	874	1			188
							890	9									
01	72354	X	59186	-0-	-13168	-0-	4106	1	54224	2	N	778	706	1	8	8	252
							856	9									
02	60620	X	40257	-0-	-20363	-0-	2953	1	36757	2	N	497	531	1			218
							547	9									
03	65813	X	55235	-0-	-10578	-0-	4064	1	50305	2	N	787	500	1			505
							866	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9657	X	5934	-0-	-3723	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	375	-0-	-1665	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	100	-0-	-2008	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	13	-0-	-2095	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	85	-0-	-1819	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	2056	-0-	-52	-0-	2056	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	505	-0-	-575	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	524	-0-	-561	-0-	524	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	476	N	327	-0-	-149	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 501 RRCID -> 085958 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8730 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087379 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8998 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 087880 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10546 PERF. 8927 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
11	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088049 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					4
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	5	1			1
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					1
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					1
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 088239 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8936 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 090288 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8932 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091206 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	980	3	15	9	Y	14	13	1			2
11	900	N	683	-0-	-217	-0-	672	3	11	9	Y	10	11	1			1
12	682	N	423	-0-	-259	-0-	415	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1026	3	17	9	Y	15	14	1			2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	367	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
03	434	N	59	-0-	-375	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091550 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623

10	DLQ G-10		510	-0-	510	1837	510	3			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		657	-0-	657	2494	653	3	4	9	Y	4	14	1			2
12	DLQ G-10		863	-0-	863	3357	863	3			Y	-0-					2
01	2700	N	745	-0-	-1955	1402	745	3			Y	-0-					2
02	1654	N	252	-0-	-1402	-0-	252	3			Y	-0-					2
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					2

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091568 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720

10	DLQ G-10		1045	-0-	1045	2960	1045	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		1009	-0-	1009	3969	1009	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		1053	-0-	1053	5022	1053	3			Y	-0-					8
01	2700	N	325	-0-	-2375	2647	325	3			Y	-0-					8
02	2800	N	1002	-0-	-1798	849	1002	3			Y	-0-					8
*03	2036	N	1187	-0-	-849	-0-	1187	3			Y	-0-					8

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 1 RRCID -> 091570 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341

10	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092392 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395

10	DLQ G-10		1135	-0-	1135	4474	1135	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		777	-0-	777	5251	777	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		734	-0-	734	5985	734	3			Y	-0-					10
01	2700	N	820	-0-	-1880	4105	820	3			Y	-0-					10
02	2800	N	668	-0-	-2132	1973	668	3			Y	-0-					10
*03	3100	N	1527	-0-	-1573	400	1527	3			Y	-0-					10

LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 092751 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161

CRIM, LEON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092860 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751

10	DLQ G-10		925	-0-	925	2075	912	3	13	9	Y	12	11	1			2
11	DLQ G-10		574	-0-	574	2649	565	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	DLQ G-10		781	-0-	781	3430	770	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2100	N	768	-0-	-1332	2098	756	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2800	N	1079	-0-	-1721	377	1064	3	15	9	Y	14	14	1			2
*03	990	N	613	-0-	-377	-0-	589	3	24	9	Y	22	22	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHAW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 092891 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092895 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 1 RRCID -> 093291 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538

10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094566 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713

10	DLQ G-10		760	-0-	760	2662	760	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2662					Y	-0-					58
12	DLQ G-10		1343	-0-	1343	4005	1343	3			Y	-0-					58
01	2100	N	1039	-0-	-1061	2944	1039	3			Y	-0-					58
02	2800	N	608	-0-	-2192	752	608	3			Y	-0-					58
*03	1721	N	969	-0-	-752	-0-	969	3			Y	-0-					58

ROMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095489 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1216					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		17	-0-	17	1233	17	3			Y	-0-					20
12	DLQ G-10		8	-0-	8	1241	8	3			Y	-0-					20
01	1274	N	33	-0-	-1241	-0-	33	3			Y	-0-					20
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					20
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					20

KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910

10	DLQ G-10		545	-0-	545	1861	545	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		3052	-0-	3052	4913	3052	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		1628	-0-	1628	6541	1628	3			Y	-0-					8
01	7760	X	1219	-0-	-6541	-0-	1219	3			Y	-0-					8
02	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					8
03	3131	X	171	-0-	-2960	-0-	169	3	2	9	Y	2					10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		672	-0-	672	1933	662	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		582	-0-	582	2515	572	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	DLQ G-10		557	-0-	557	3072	548	3	9	9	Y	8	8	1			1
01	2100	N	536	-0-	-1564	1508	527	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2013	N	505	-0-	-1508	-0-	496	3	9	9	Y	8	8	1			1
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	3	9	9	Y	8	8	1			1

BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1900	-0-	-425	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
*03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		462	-0-	462	1387	462	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		444	-0-	444	1831	444	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		462	-0-	462	2293	462	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	461	-0-	-1639	654	461	3			Y	-0-					-0-
02	1071	N	417	-0-	-654	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		646	-0-	646	1884	646	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		620	-0-	620	2504	620	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		638	-0-	638	3142	638	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	647	-0-	-1453	1689	647	3			Y	-0-					-0-
02	2281	N	592	-0-	-1689	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
*03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1150	-0-	1150	3362	1150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1100	-0-	1100	4462	1100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		873	-0-	873	5335	873	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1145	-0-	-955	4380	1145	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1032	-0-	-1768	2612	1032	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1204	-0-	-1896	716	1204	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		752	-0-	752	2261	742	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		655	-0-	655	2916	644	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	DLQ G-10		700	-0-	700	3616	690	3	10	9	Y	9	9	1			1
01	2100	N	679	-0-	-1421	2195	669	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	2800	N	659	-0-	-2141	54	642	3	17	9	Y	15	14	1			2
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	627	3	9	9	Y	8	9	1			1

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		785	-0-	785	2358	785	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		717	-0-	717	3075	717	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		738	-0-	738	3813	738	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	747	-0-	-1353	2460	747	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	645	-0-	-2155	305	645	3			Y	-0-					-0-
*03	1021	N	716	-0-	-305	-0-	716	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3872	1253	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1332	-0-	1332	5204	1332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1255	-0-	1255	6459	1255	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1242	-0-	-858	5601	1242	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1036	-0-	-1764	3837	1036	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1278	-0-	-1822	2015	1278	3			Y	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	120					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1	-0-	1	121	1	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1	-0-	1	122	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	123	1	3			Y	-0-					-0-
*03	123	X	-0-	-0-	-123	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 103674 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10647 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1019	-0-	1019	2675	1019	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1003	-0-	1003	3678	1003	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		941	-0-	941	4619	941	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	950	-0-	-1150	3469	950	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	825	-0-	-1975	1494	825	3			Y	-0-					-0-
*03	2431	N	937	-0-	-1494	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 104058 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10058 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104534 COMPL. DATE 02/07/1983 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10537 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					160
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					160
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					160
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					160
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					160
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					160

HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 104809 COMPL. DATE 03/08/1963 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10647 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		674	-0-	674	2015	670	3	4	9	Y	4					68
11	DLQ G-10		650	-0-	650	2665	631	3	19	9	Y	17	67	1			18
12	DLQ G-10		658	-0-	658	3323	643	3	15	9	Y	14					32
01	2100	N	645	-0-	-1455	1868	637	3	8	9	Y	7					39
02	2442	N	574	-0-	-1868	-0-	561	3	13	9	Y	12					51
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	625	3	17	9	Y	15					66

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105468 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 105726 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10072 - 10382

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106033 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10054 - 10370

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106735 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993

10		DLQ G-10	301	-0-	301	901	301	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	290	-0-	290	1191	290	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	332	-0-	332	1523	332	3			Y	-0-					-0-
01	1823	N	300	-0-	-1523	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 106978 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845

10		DLQ G-10	650	-0-	650	1823	650	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	587	-0-	587	2410	587	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	635	-0-	635	3045	635	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	611	-0-	-1489	1556	611	3			Y	-0-					-0-
02	2094	N	538	-0-	-1556	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 107509 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396

10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107665 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899

10		DLQ G-10	517	-0-	517	1530	517	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	496	-0-	496	2026	496	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	510	-0-	510	2536	510	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	503	-0-	-1597	939	503	3			Y	-0-					-0-
02	1377	N	438	-0-	-939	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 107667 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108065 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363

10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 108773 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382

10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	984	-0-	-969	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 108774 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400

10	3100	N	3104	-0-	4	4	3104	3			N	-0-					-0-
11	2539	N	2535	-0-	-4	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	511	-0-	-833	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108775 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
12	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	420	N	26	-0-	-394	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 108776 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109187 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		259	-0-	259	270	259	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109189 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		572	-0-	572	1745	571	3	1	9	Y	1					38
11	DLQ G-10		548	-0-	548	2293	547	3	1	9	Y	1					39
12	DLQ G-10		579	-0-	579	2872	571	3	8	9	Y	7					46
01	2100	N	596	-0-	-1504	1368	588	3	8	9	Y	7					53
02	1867	N	499	-0-	-1368	-0-	499	3			Y	-0-					53
*03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5					58

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 2A RRCID -> 109261 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		443	-0-	443	1267	443	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		413	-0-	413	1680	413	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		438	-0-	438	2118	438	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	421	-0-	-1679	439	421	3			Y	-0-					-0-
02	814	N	375	-0-	-439	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109274 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10405 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		525	-0-	525	1554	525	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		505	-0-	505	2059	505	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		526	-0-	526	2585	526	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	529	-0-	-1571	1014	529	3			Y	-0-					-0-
02	1449	N	435	-0-	-1014	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 109621 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 109757 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10048 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110172 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10475 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		623	-0-	623	1867	623	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		595	-0-	595	2462	595	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		618	-0-	618	3080	618	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	615	-0-	-1485	1595	615	3			Y	-0-					-0-
02	2147	N	552	-0-	-1595	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 3A RRCID -> 110792 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10607 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		450	-0-	450	1327	450	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		441	-0-	441	1768	441	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		442	-0-	442	2210	442	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	442	-0-	-1658	552	442	3			Y	-0-					-0-
02	949	N	397	-0-	-552	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J. W. ESTATE -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111879 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10675 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1074	-0-	1074	2484	1059	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3529	1027	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	DLQ G-10		1110	-0-	1110	4639	1092	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	2100	N	1149	-0-	-951	3688	1130	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	2800	N	1056	-0-	-1744	1944	1048	3	8	9	Y	7	9	1			1
*03	2018	N	74	-0-	-1944	-0-	73	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 112706 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10167 - 10464

10	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	3			N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113286 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8896 - 9796

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 113288 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8886 - 10332

10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	733	-0-	-693	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	775	-0-	-620	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113430 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10416

10	DLQ G-10		272	-0-	272	728	272	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		189	-0-	189	917	189	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		187	-0-	187	1104	187	3			Y	-0-					2
01	1481	N	377	-0-	-1104	-0-	377	3			Y	-0-					2
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					2
03	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			Y	-0-					2

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 1 RRCID -> 113439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8876 - 10301

10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 113762 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9970 - 10283

10	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113880 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10621 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U.3 WELL #: 2 RRCID -> 119582 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9088 - 9278

10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 119583 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9070 - 9478

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 119584 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8988 - 10462

10	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 119585 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9094 - 10496

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 2 RRCID -> 120273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8940 - 9290

10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121355 COMPL. DATE 05/20/1986 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10751 - 10908

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 121359 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10786 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	1240	-0-	1240	3318	1222	3	18	9	Y	16	16	1			2
11	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4472	1134	3	20	9	Y	18	18	1			2
12	DLQ G-10	1204	-0-	1204	5676	1185	3	19	9	Y	17	17	1			2
01	2100 N	1185	-0-	-915	4761	1165	3	20	9	Y	18	17	1			3
02	2800 N	1408	-0-	-1392	3369	1351	3	57	9	Y	52	48	1			7
*03	3100 N	3834	-0-	734	4103	3827	3	7	9	Y	6	12	1			1

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 6 RRCID -> 121905 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8826 - 10288

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122133 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10433 - 10687

10	DLQ G-10	272	-0-	272	973	272	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10	341	-0-	341	1314	338	3	3	9	Y	3	7	1			1
12	DLQ G-10	346	-0-	346	1660	346	3			Y	-0-					1
01	2021 N	361	-0-	-1660	-0-	361	3			Y	-0-					1
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					1
*03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122279 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122668 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

10	DLQ G-10	1706	-0-	1706	6158	1706	3			Y	-0-					16
11	DLQ G-10	1618	-0-	1618	7776	1618	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10	1638	-0-	1638	9414	1638	3			Y	-0-					16
01	2100 N	1660	-0-	-440	8974	1660	3			Y	-0-					16
02	2800 N	1924	-0-	-876	8098	1924	3			Y	-0-					16
*03	3100 N	1950	-0-	-1150	6948	1950	3			Y	-0-					16

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122755 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 123067 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695

10	DLQ G-10	4460	-0-	4460	6523	4460	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10	369	-0-	369	6892	367	3	2	9	Y	2	9	1			1
12	DLQ G-10	423	-0-	423	7315	423	3			Y	-0-					1
01	7755 X	440	-0-	-7315	-0-	440	3			Y	-0-					1
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
03	4464 X	811	-0-	-3653	-0-	811	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123385 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		879	-0-	879	2517	864	3	15	9	Y	14	14	1			2
11	DLQ G-10		818	-0-	818	3335	805	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	DLQ G-10		871	-0-	871	4206	856	3	15	9	Y	14	13	1			2
01	2100	N	1045	-0-	-1055	3151	1026	3	19	9	Y	17	16	1			3
02	2800	N	598	-0-	-2202	949	581	3	17	9	Y	15	16	1			2
*03	1843	N	894	-0-	-949	-0-	859	3	35	9	Y	32	31	1			3

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123386 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123488 COMPL. DATE 02/06/1987 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756

10	DLQ G-10		1	-0-	1	34	1	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		29	-0-	29	63	29	3			Y	-0-					1
01	66	N	3	-0-	-63	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805

10	DLQ G-10		590	-0-	590	1805	589	3	1	9	Y	1					42
11	DLQ G-10		541	-0-	541	2346	540	3	1	9	Y	1					43
12	DLQ G-10		688	-0-	688	3034	679	3	9	9	Y	8					51
01	2100	N	718	-0-	-1382	1652	709	3	9	9	Y	8					59
02	2244	N	592	-0-	-1652	-0-	591	3	1	9	Y	1					60
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	Y	5					65

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733

10	DLQ G-10		19	-0-	19	599	19	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		24	-0-	24	623	24	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		592	-0-	592	1215	592	3			Y	-0-					-0-
01	1532	N	317	-0-	-1215	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710

10	DLQ G-10		24	-0-	24	29	24	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		70	-0-	70	99	70	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	105	6	3			Y	-0-					-0-
01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		412	-0-	412	1287	412	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		398	-0-	398	1685	398	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		407	-0-	407	2092	407	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	385	-0-	-1715	377	385	3			Y	-0-					-0-
02	748	N	371	-0-	-377	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		372	-0-	372	1266	372	3			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		467	-0-	467	1733	463	3	4	9	Y	4	8	1			2
12	DLQ G-10		460	-0-	460	2193	460	3			Y	-0-					2
01	2100	N	474	-0-	-1626	567	474	3			Y	-0-					2
02	723	N	156	-0-	-567	-0-	156	3			Y	-0-					2
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125149 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10568 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125214 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10531 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1345	-0-	1345	4132	1345	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1332	-0-	1332	5464	1332	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1395	-0-	1395	6859	1395	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1539	-0-	-561	6298	1539	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1243	-0-	-1557	4741	1243	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1502	-0-	-1598	3143	1502	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 125425 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10497 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125478 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10446 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 4A RRCID -> 125781 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10607 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3817	1244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1251	-0-	1251	5068	1251	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1180	-0-	1180	6248	1180	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1132	-0-	-968	5280	1132	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	935	-0-	-1865	3415	935	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	968	-0-	-2132	1283	968	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U. WELL #: 5A RRCID -> 126028 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10630 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		591	-0-	591	1793	591	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		558	-0-	558	2351	558	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		583	-0-	583	2934	583	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	557	-0-	-1543	1391	557	3			Y	-0-					-0-
02	1910	N	519	-0-	-1391	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126414 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10421 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		666	-0-	666	1942	666	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		656	-0-	656	2598	656	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		661	-0-	661	3259	661	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	838	-0-	-1262	1997	838	3			Y	-0-					-0-
02	2596	N	599	-0-	-1997	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
*03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					6
12	DLQ G-10		324	-0-	324	416	324	3			Y	-0-					6
01	T. A.		72	-0-	72	488	72	3			Y	-0-					6
02	T. A.		580	-0-	580	1068	580	3			Y	-0-					6
*03	1470	X	402	-0-	-1068	-0-	402	3			Y	-0-					6

PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		282	-0-	282	837	281	3	1	9	Y	1					18
11	DLQ G-10		270	-0-	270	1107	267	3	3	9	Y	3					21
12	DLQ G-10		280	-0-	280	1387	276	3	4	9	Y	4					25
01	1667	N	280	-0-	-1387	-0-	277	3	3	9	Y	3					28
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					28
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2					30

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		51	-0-	51	135	51	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		16	-0-	16	151	16	3			Y	-0-	5	1			-0-
12	DLQ G-10		62	-0-	62	213	61	3	1	9	Y	1					1
01	258	N	45	-0-	-213	-0-	45	3			Y	-0-					1
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	120	3	3	9	Y	3					4
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					6

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		32	-0-	32	155	32	3			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		27	-0-	27	182	27	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		55	-0-	55	237	55	3			Y	-0-					18
01	288	N	51	-0-	-237	-0-	51	3			Y	-0-					18
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					18
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		154	-0-	154	466	153	3	1	9	Y	1					16
11	DLQ G-10		146	-0-	146	612	142	3	4	9	Y	4	16	1			4
12	DLQ G-10		163	-0-	163	775	160	3	3	9	Y	3					7
01	931	N	156	-0-	-775	-0-	154	3	2	9	Y	2					9
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	3	3	9	Y	3					12
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	3	4	9	Y	4					16

ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		663	-0-	663	1997	663	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		638	-0-	638	2635	638	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		654	-0-	654	3289	654	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	654	-0-	-1446	1843	654	3			Y	-0-					-0-
02	2427	N	584	-0-	-1843	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127539 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10638 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		616	-0-	616	1042	616	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		948	-0-	948	1990	948	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1067	-0-	1067	3057	1067	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1543	-0-	-557	2500	1543	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1107	-0-	-1693	807	1107	3			Y	-0-					-0-
*03	977	N	170	-0-	-807	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127811 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10530 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1222	-0-	1222	3599	1222	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1207	-0-	1207	4806	1207	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1189	-0-	1189	5995	1189	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	1267	-0-	-833	5162	1267	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1068	-0-	-1732	3430	1068	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	623	-0-	-2477	953	623	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127832 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10704 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		616	-0-	616	1746	607	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		1285	-0-	1285	3031	1264	3	21	9	Y	19	18	1			2
12	DLQ G-10		681	-0-	681	3712	670	3	11	9	Y	10	11	1			1
01	2100	N	587	-0-	-1513	2199	578	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2777	N	578	-0-	-2199	-0-	574	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	536	3	7	9	Y	6	5	1			1

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127937 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10454 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128014 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10454 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1247	-0-	1247	3627	1247	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		632	-0-	632	4259	632	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		1324	-0-	1324	5583	1324	3			Y	-0-					4
01	2100	N	1300	-0-	-800	4783	1300	3			Y	-0-					4
02	2800	N	1145	-0-	-1655	3128	1145	3			Y	-0-					4
*03	3100	N	1305	-0-	-1795	1333	1305	3			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128063 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		89	-0-	89	312	89	3			Y	-0-					11
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	312					Y	-0-					11
01	314	N	2	-0-	-312	-0-	2	3			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128576 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10485 - 10730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128809 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048

10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129125 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129260 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	191					Y	-0-					-0-
01	T. A.		176	-0-	176	367	176	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	367					Y	-0-					-0-
*03	367	X	-0-	-0-	-367	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD 'B' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129284 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129285 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 129289 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421

10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

KANGERGA 'A' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10456 - 10712

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 3 RRCID -> 129550 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9987 - 10302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129555 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10555 - 10774

10	DLQ G-10		123	-0-	123	365	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	DLQ G-10		219	-0-	219	584	216	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	698	112	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	823	N	125	-0-	-698	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 129661 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10016 - 10327

10	1519	N	893	-0-	-626	-0-	893	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	894	-0-	-186	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	3			N	-0-					-0-
01	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	840	N	562	-0-	-278	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 130600 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8904 - 10341

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 3 WELL #: 4 RRCID -> 130601 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 131085 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357

10	1860	N	1697	-0-	-163	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1489	-0-	-216	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1419	-0-	-429	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
*03	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 131095 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414

10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 131388 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 132207 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250

10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
*03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 6 RRCID -> 132208 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 132572 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10468

10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 7 RRCID -> 132779 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9940 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 132780 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8872 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133076 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8960 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 133323 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8796 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1694	-0-	-166	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 133531 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8919 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 133672 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8966 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 133712 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8938 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 9 RRCID -> 133781 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10208 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 7 RRCID -> 133853 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8940 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1107	-0-	-164	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	970	-0-	-38	-0-	970	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	903	-0-	-213	-0-	903	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 2 RRCID -> 133855 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8926 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1331	-0-	-436	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	983	-0-	-784	-0-	983	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 502 RRCID -> 133910 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8926 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134317 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9036 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 134442 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	992	N	761	-0-	-231	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	896	N	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 135118 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	252	N	1	-0-	-251	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 135515 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	3000	N	3116	-0-	116	116	3116	3			N	-0-					-0-
12	1976	N	1860	-0-	-116	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
*03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 2 RRCID -> 135525 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 135579 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135651 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 2 RRCID -> 135764 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 135879 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 135880 COMPL. DATE 08/19/1990 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 136121 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	810	N	141	-0-	-669	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	806	N	372	-0-	-434	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 504 RRCID -> 136144 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 136347 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 136384 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280

10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 503 RRCID -> 136726 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436

10	1178	X	209	-0-	-969	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 11 RRCID -> 136729 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120

10	837	N	318	-0-	-519	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 4 RRCID -> 137529 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 4 RRCID -> 137546 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 4 RRCID -> 137872 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 3 RRCID -> 138496 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 139690 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	396	-0-	-1030	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 4 RRCID -> 139691 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 139882 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 4 WELL #: 6 RRCID -> 139909 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 140295 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 12 RRCID -> 143483 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 2 RRCID -> 143604 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143797 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 102 RRCID -> 143812 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		523	-0-	523	1657	523	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		576	-0-	576	2233	576	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		564	-0-	564	2797	564	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	534	-0-	-1566	1231	534	3			Y	-0-					-0-
02	1691	N	460	-0-	-1231	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
*03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 13-T RRCID -> 143903 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 144132 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 144375 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 145267 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1493	-0-	-75	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 147011 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148254 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 148398 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2410	-0-	-23	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
*03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 150115 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 5 RRCID -> 150207 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2519	-0-	-116	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 14 RRCID -> 150261 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 151094 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 151612 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153457 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		34	-0-	34	96	34	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	130	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		39	-0-	39	169	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	208	N	39	-0-	-169	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 6 RRCID -> 153484 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 7-F RRCID -> 153579 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 15 RRCID -> 153636 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 153808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 154047 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10178 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 9 RRCID -> 154064 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8874 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY GU5 WELL #: 3 RRCID -> 154207 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9690 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 8 RRCID -> 155482 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8982 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 155585 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 8924 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 506 RRCID -> 156007 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10104 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
POOL, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 156028 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10714 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		991	-0-	991	2223	991	3			Y	-0-					5
11	DLQ G-10		1447	-0-	1447	3670	1447	3			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		697	-0-	697	4367	697	3			Y	-0-					5
01	2100	N	435	-0-	-1665	2702	435	3			Y	-0-					5
02	2800	N	323	-0-	-2477	225	323	3			Y	-0-					5
03	682	N	271	-0-	-411	-0-	268	3	3	9	Y	3					8

GARRETT, A.C. GU WELL #: 7 RRCID -> 156059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 6 RRCID -> 156062 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 8 RRCID -> 158882 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 159039 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399

10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 161566 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496

10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	465	N	279	-0-	-186	-0-	279	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 161795 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162171 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1703	-0-	1703	5202	1677	3	26	9	Y	24	25	1			3
11	DLQ G-10		1740	-0-	1740	6942	1711	3	29	9	Y	26	26	1			3
12	DLQ G-10		1677	-0-	1677	8619	1647	3	30	9	Y	27	26	1			4
01	2100	N	1666	-0-	-434	8185	1638	3	28	9	Y	25	25	1			4
02	2800	N	1273	-0-	-1527	6658	1253	3	20	9	Y	18	20	1			2
*03	3100	N	1738	-0-	-1362	5296	1712	3	26	9	Y	24	24	1			2

LLOYD, C. E. WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL, VERNON WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866

10	DLQ G-10		1411	-0-	1411	4520	1411	3			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		1425	-0-	1425	5945	1425	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		1381	-0-	1381	7326	1381	3			Y	-0-					16
01	2100	N	1355	-0-	-745	6581	1355	3			Y	-0-					16
02	2800	N	940	-0-	-1860	4721	940	3			Y	-0-					16
*03	3100	N	527	-0-	-2573	2148	520	3	7	9	Y	6					22

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832

10	DLQ G-10		266	-0-	266	938	266	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		201	-0-	201	1139	201	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		307	-0-	307	1446	307	3			Y	-0-					4
01	1762	N	316	-0-	-1446	-0-	316	3			Y	-0-					4
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					4

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718

10	DLQ G-10		434	-0-	434	1119	434	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		345	-0-	345	1464	345	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		338	-0-	338	1802	338	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	341	-0-	-1759	43	341	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	283	-0-	-43	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650

10	DLQ G-10		224	-0-	224	651	224	3			Y	-0-					1
11	DLQ G-10		196	-0-	196	847	196	3			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		220	-0-	220	1067	220	3			Y	-0-					1
01	1281	N	214	-0-	-1067	-0-	214	3			Y	-0-					1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					1
*03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166239 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	76	-0-	76	76	74	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	T. A.	109	-0-	109	185	107	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166418 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650

10	DLQ G-10	1519	-0-	1519	4367	1519	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1037	-0-	1037	5404	1037	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	928	-0-	928	6332	928	3			Y	-0-					-0-
01	2100 N	1577	-0-	-523	5809	1577	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	906	-0-	-1894	3915	906	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	302	-0-	-2798	1117	302	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167125 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752

10	DLQ G-10	2460	-0-	2460	7432	2421	3	39	9	Y	35	35	1			5
11	DLQ G-10	2480	-0-	2480	9912	2439	3	41	9	Y	37	38	1			4
12	DLQ G-10	2389	-0-	2389	12301	2348	3	41	9	Y	37	36	1			5
01	2100 N	376	-0-	-1724	10577	369	3	7	9	Y	6	10	1			1
02	2800 N	2	-0-	-2798	7779	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
*03	3100 N	-0-	-0-	-3100	4679					Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167127 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700

10	DLQ G-10	868	-0-	868	4006	854	3	14	9	Y	13	13	1			2
11	DLQ G-10	1592	-0-	1592	5598	1567	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	DLQ G-10	1918	-0-	1918	7516	1885	3	33	9	Y	30	28	1			4
01	2100 N	1370	-0-	-730	6786	1348	3	22	9	Y	20	21	1			3
02	2800 N	1553	-0-	-1247	5539	1527	3	26	9	Y	24	24	1			3
*03	3100 N	1750	-0-	-1350	4189	1726	3	24	9	Y	22	23	1			2

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 6A RRCID -> 167148 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844

10	DLQ G-10	1129	-0-	1129	3438	1129	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	667	-0-	667	4105	667	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1120	-0-	1120	5225	1120	3			Y	-0-					-0-
01	2100 N	1186	-0-	-914	4311	1186	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	941	-0-	-1859	2452	941	3			Y	-0-					-0-
*03	3100 N	668	-0-	-2432	20	668	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167157 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670

10	DLQ G-10	206	-0-	206	590	206	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10	203	-0-	203	793	203	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	235	-0-	235	1028	235	3			Y	-0-					2
01	1265 N	237	-0-	-1028	-0-	237	3			Y	-0-					2
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					2
*03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167164 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		365	-0-	365	1098	365	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		350	-0-	350	1448	350	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		360	-0-	360	1808	360	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	372	-0-	-1728	80	372	3			Y	-0-					-0-
02	410	N	330	-0-	-80	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		374	-0-	374	1125	374	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		349	-0-	349	1474	349	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		366	-0-	366	1840	366	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	353	-0-	-1747	93	353	3			Y	-0-					-0-
02	487	N	394	-0-	-93	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		323	-0-	323	939	323	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		303	-0-	303	1242	303	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		333	-0-	333	1575	333	3			Y	-0-					-0-
01	1893	N	318	-0-	-1575	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		749	-0-	749	2107	737	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	DLQ G-10		747	-0-	747	2854	735	3	12	9	Y	11	11	1			1
12	DLQ G-10		677	-0-	677	3531	666	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2100	N	739	-0-	-1361	2170	726	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	2800	N	652	-0-	-2148	22	642	3	10	9	Y	9	10	1			1
*03	741	N	719	-0-	-22	-0-	707	3	12	9	Y	11	11	1			1

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		590	-0-	590	1771	590	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		584	-0-	584	2355	584	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		607	-0-	607	2962	607	3			Y	-0-					-0-
01	2100	N	600	-0-	-1500	1462	600	3			Y	-0-					-0-
02	2007	N	545	-0-	-1462	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		85	-0-	85	176	85	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		135	-0-	135	311	135	3			Y	-0-					4
12	DLQ G-10		333	-0-	333	644	333	3			Y	-0-					4
01	1257	N	613	-0-	-644	-0-	613	3			Y	-0-					4
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					4
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					4

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					8
02	T. A.		1	-0-	1	48	1	3			Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1510	-0-	1510	4803	1510	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1549	-0-	1549	6352	1549	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	7770	1418	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	1398	-0-	-1102	6668	1398	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	759	-0-	-2041	4627	759	3			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1657	-0-	-1443	3184	1657	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167463 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10684 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		181	-0-	181	663	181	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		160	-0-	160	823	160	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		166	-0-	166	989	166	3			Y	-0-					-0-
01	1158	N	169	-0-	-989	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167466 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10736 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		665	-0-	665	1765	655	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		646	-0-	646	2411	635	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	DLQ G-10		669	-0-	669	3080	658	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	2500	N	672	-0-	-1828	1252	660	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	1862	N	610	-0-	-1252	-0-	601	3	9	9	Y	8	9	1			1
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	650	3	14	9	Y	13	13	1			1

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167477 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10740 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U. WELL #: 7A RRCID -> 168166 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 11081 PERF.10604 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		670	-0-	670	3419	670	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		464	-0-	464	3883	464	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		858	-0-	858	4741	858	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	484	-0-	-2016	2725	484	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	545	-0-	-2255	470	545	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	347	-0-	-521	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168306 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10760 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		615	-0-	615	2348	606	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		479	-0-	479	2827	471	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	DLQ G-10		528	-0-	528	3355	520	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	2500	N	516	-0-	-1984	1371	509	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	2159	N	788	-0-	-1371	-0-	778	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	290	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		51	-0-	51	181	51	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-	43	224	43	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		26	-0-	26	250	26	3			Y	-0-					-0-
01	278	N	28	-0-	-250	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		108	-0-	108	330	108	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		82	-0-	82	412	82	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		90	-0-	90	502	90	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	86	-0-	-502	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970

10	DLQ G-10		2235	-0-	2235	8431	2201	3	34	9	Y	31	32	1			4
11	DLQ G-10		2681	-0-	2681	11112	2637	3	44	9	Y	40	40	1			4
12	DLQ G-10		1861	-0-	1861	12973	1830	3	31	9	Y	28	28	1			4
01	15088	X	2115	-0-	-12973	-0-	2082	3	33	9	Y	30	29	1			5
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1837	3	29	9	Y	26	28	1			3
03	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	2138	3	34	9	Y	31	31	1			3

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850

10	DLQ G-10		1310	-0-	1310	3867	1291	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	DLQ G-10		1095	-0-	1095	4962	1076	3	19	9	Y	17	17	1			2
12	DLQ G-10		1118	-0-	1118	6080	1096	3	22	9	Y	20	19	1			3
01	2500	N	1143	-0-	-1357	4723	1125	3	18	9	Y	16	16	1			3
02	2800	N	976	-0-	-1824	2899	962	3	14	9	Y	13	14	1			2
*03	3100	N	1127	-0-	-1973	926	1110	3	17	9	Y	15	15	1			2

TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018

10	DLQ G-10		859	-0-	859	2519	846	3	13	9	Y	12	11	1			2
11	DLQ G-10		1054	-0-	1054	3573	1036	3	18	9	Y	16	16	1			2
12	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4858	1263	3	22	9	Y	20	19	1			3
01	2500	N	1242	-0-	-1258	3600	1222	3	20	9	Y	18	18	1			3
02	2800	N	1110	-0-	-1690	1910	1092	3	18	9	Y	16	17	1			2
*03	3100	N	1196	-0-	-1904	6	1177	3	19	9	Y	17	17	1			2

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169155 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10570 - 10828

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169198 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 11116 PERF.10720 - 10940

10	DLQ G-10		1954	-0-	1954	5829	1925	3	29	9	Y	26	26	1			3
11	DLQ G-10		2080	-0-	2080	7909	2046	3	34	9	Y	31	31	1			3
12	DLQ G-10		1843	-0-	1843	9752	1812	3	31	9	Y	28	27	1			4
01	2500	N	2039	-0-	-461	9291	2006	3	33	9	Y	30	29	1			5
02	2800	N	1726	-0-	-1074	8217	1700	3	26	9	Y	24	26	1			3
*03	3100	N	2014	-0-	-1086	7131	1983	3	31	9	Y	28	28	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169248 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10580 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		69	-0-	69	785	68	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	785					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		673	-0-	673	1458	662	3	11	9	Y	10	9	1			1
01	1490	N	32	-0-	-1458	-0-	31	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	857	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169287 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10680 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		298	-0-	298	889	296	3	2	9	Y	2					30
11	DLQ G-10		287	-0-	287	1176	278	3	9	9	Y	8	30	1			8
12	DLQ G-10		290	-0-	290	1466	283	3	7	9	Y	6					14
01	1745	N	279	-0-	-1466	-0-	276	3	3	9	Y	3					17
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6					23
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	3	8	9	Y	7					30

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169318 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10506 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		608	-0-	608	1771	599	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	DLQ G-10		581	-0-	581	2352	571	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	DLQ G-10		483	-0-	483	2835	475	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	2500	N	431	-0-	-2069	766	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1138	N	372	-0-	-766	-0-	366	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	414	3	7	9	Y	6	6	1			1

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169319 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10484 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		343	-0-	343	1036	337	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	DLQ G-10		356	-0-	356	1392	350	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	DLQ G-10		338	-0-	338	1730	332	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	2055	N	325	-0-	-1730	-0-	319	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	363	3	6	9	Y	5	5	1			1
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5	5	1			1

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169320 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		168	-0-	168	705	168	3			Y	-0-					16
11	DLQ G-10		163	-0-	163	868	163	3			Y	-0-					16
12	DLQ G-10		247	-0-	247	1115	244	3	3	9	Y	3					19
01	1390	N	275	-0-	-1115	-0-	271	3	4	9	Y	4					23
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					23
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	3	2	9	Y	2					25

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169390 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		655	-0-	655	1876	645	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	DLQ G-10		890	-0-	890	2766	876	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	DLQ G-10		899	-0-	899	3665	898	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2500	N	884	-0-	-1616	2049	870	3	14	9	Y	13	11	1			2
02	2800	N	752	-0-	-2048	1	741	3	11	9	Y	10	11	1			1
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	838	3	13	9	Y	12	12	1			1

ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169597 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169618 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3078	1034	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1000	-0-	1000	4078	1000	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1035	-0-	1035	5113	1035	3	Y	-0-			-0-
01	2500	N	1036	-0-	-1464	3649	1036	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	858	-0-	-1942	1707	858	3	Y	-0-			-0-
*03	2722	N	1015	-0-	-1707	-0-	1015	3	Y	-0-			-0-

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169619 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		89	-0-	89	208	88	3 1 9	Y	1	1	1	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	208			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		292	-0-	292	500	286	3 6 9	Y	5	4	1	1
01	500	N	-0-	-0-	-500	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3 2 9	Y	2	2	1	-0-
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	602	3 10 9	Y	9	8	1	1

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169911 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		318	-0-	318	914	314	3 4 9	Y	4	4	1	1
11	DLQ G-10		250	-0-	250	1164	247	3 3 9	Y	3	4	1	-0-
12	DLQ G-10		282	-0-	282	1446	276	3 6 9	Y	5	4	1	1
01	1735	N	289	-0-	-1446	-0-	285	3 4 9	Y	4	4	1	1
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	258	3 7 9	Y	6	6	1	1
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	3 3 9	Y	3	4	1	-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169917 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		433	-0-	433	1300	433	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		412	-0-	412	1712	412	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		423	-0-	423	2135	423	3	Y	-0-			-0-
01	2500	N	435	-0-	-2065	70	435	3	Y	-0-			-0-
02	451	N	381	-0-	-70	-0-	381	3	Y	-0-			-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169918 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169919 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		63	-0-	63	393	63	3	Y	-0-	1	1	-0-
11	DLQ G-10		201	-0-	201	594	198	3 3 9	Y	3	3	1	-0-
12	DLQ G-10		213	-0-	213	807	210	3 3 9	Y	3	3	1	-0-
01	1029	N	222	-0-	-807	-0-	218	3 4 9	Y	4	3	1	1
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3 2 9	Y	2	3	1	-0-
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	243	3 233 9	Y	212	191	1	21

CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170029 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		855	-0-	855	3079	842	3 13 9	Y	12	12	1	2
11	DLQ G-10		1156	-0-	1156	4235	1137	3 19 9	Y	17	17	1	2
12	DLQ G-10		1418	-0-	1418	5653	1395	3 23 9	Y	21	20	1	3
01	2500	N	1416	-0-	-1084	4569	1394	3 22 9	Y	20	20	1	3
02	2800	N	1126	-0-	-1674	2895	1108	3 18 9	Y	16	17	1	2
*03	3100	N	1187	-0-	-1913	982	1168	3 19 9	Y	17	17	1	2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179121 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180342 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628

10	DLQ G-10	1140	-0-	1140	3868	1140	3			Y	-0-					22
11	DLQ G-10	1938	-0-	1938	5806	1924	3	14	9	Y	13	29	1			6
12	DLQ G-10	1909	-0-	1909	7715	1909	3			Y	-0-					6
01	2500 N	1812	-0-	-688	7027	1812	3			Y	-0-					6
02	2800 N	639	-0-	-2161	4866	639	3			Y	-0-					6
*03	3100 N	1335	-0-	-1765	3101	1335	3			Y	-0-					6

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180343 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180344 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548

10	DLQ G-10	2596	-0-	2596	9620	2596	3			Y	-0-					68
11	DLQ G-10	2906	-0-	2906	12526	2884	3	22	9	Y	20	78	1			10
12	DLQ G-10	2366	-0-	2366	14892	2366	3			Y	-0-					10
01	17099 X	2207	-0-	-14892	-0-	2207	3			Y	-0-					10
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					10
03	3007 X	1959	-0-	-1048	-0-	1959	3			Y	-0-					10

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484

10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376

10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508

10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	665	-0-	-699	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-					-0-
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	1721	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 184760 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9002 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185025 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10478 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 6 RRCID -> 186983 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9088 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 9 RRCID -> 187045 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9080 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187124 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10540 - 10732

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					30
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					30
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					30
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					30
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					30
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					30

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 187219 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8919 - 10352

10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220

10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916

10	DLQ G-10		42	-0-	42	135	42	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		33	-0-	33	168	32	3	1	9	Y	1	4	1			1
12	DLQ G-10		2	-0-	2	170	2	3			Y	-0-					1
01	171	N	1	-0-	-170	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406

10	1674	N	1190	-0-	-484	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	1781	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428

10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
*03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2698	1004	3	13	9	Y	12	12	1			2
11	DLQ G-10		828	-0-	828	3526	815	3	13	9	Y	12	13	1			1
12	DLQ G-10		903	-0-	903	4429	890	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	2500	N	925	-0-	-1575	2854	913	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	2800	N	670	-0-	-2130	724	661	3	9	9	Y	8	9	1			1
*03	1194	N	470	-0-	-724	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			1

GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	2809	-0-	-818	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2347	-0-	-1163	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2920	-0-	-583	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2623	-0-	-291	-0-	2623	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3243	-0-	-297	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2971	-0-	-625	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2933	-0-	-477	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2217	-0-	-863	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2448	-0-	-931	-0-	2448	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
*03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	1797	-0-	-838	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	960	-0-	-900	-0-	960	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	412	-0-	-1386	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	724	-0-	-844	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	512	-0-	-449	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2727	-0-	-156	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
11	2790	X	2763	-0-	-27	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
12	2883	X	2846	-0-	-37	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2392	-0-	-491	-0-	2392	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2525	-0-	-51	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 194481 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9012 - 10475

10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 10 RRCID -> 195981 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9400 - 10210

10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 9 RRCID -> 196888 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10183

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 201351 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9010 - 10437

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 201642 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8888 - 10350

10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU ET AL WELL #: 507 RRCID -> 201681 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8937 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2063	-0-	-107	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1571	-0-	-221	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1436	-0-	-548	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 201792 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9006 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	N	2050	-0-	-616	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
11	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	2790	N	2606	-0-	-184	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2269	-0-	-475	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2451	-0-	-153	-0-	2451	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2725	-0-	-3	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2313	-0-	-179	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
*03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	558	N	144	-0-	-414	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	364	N	67	-0-	-297	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	1775	-0-	-445	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1281	-0-	-641	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4622	-0-	1622	1622	4622	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4527	-0-	1427	3049	4527	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2067	-0-	-1033	2016	2067	3			N	-0-					-0-
02	3632	X	1616	-0-	-2016	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*03	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	756	-0-	-267	-0-	756	3			N	-0-					-0-

BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10644 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1867	-0-	1867	4101	1837	3	30	9	Y	27	26	1			4
11	DLQ G-10		1771	-0-	1771	5872	1742	3	29	9	Y	26	27	1			3
12	DLQ G-10		1002	-0-	1002	6874	771	3	231	9	Y	210	185	1			28
01	2500	N	725	-0-	-1775	5099	713	3	12	9	Y	11	37	1			2
02	2800	N	624	-0-	-2176	2923	614	3	10	9	Y	9	10	1			1
*03	3024	N	101	-0-	-2923	-0-	99	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1466	-0-	-115	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	306	-0-	-898	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	205	-0-	-1252	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
*03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	895	-0-	-779	-0-	895	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	985	-0-	-605	-0-	985	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	784	-0-	-890	-0-	784	3			N	-0-					-0-
01	899	N	736	-0-	-163	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	924	N	516	-0-	-408	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	975	-0-	-117	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	873	-0-	-23	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 219814 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 221002 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8916 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 14 RRCID -> 221702 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8866 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 12 RRCID -> 222427 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9080 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
11	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222435 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10152 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1787	-0-	-43	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
01	355	N	126	-0-	-229	-0-	124	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		45	-0-	45	153	45	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	DLQ G-10		44	-0-	44	197	43	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		42	-0-	42	239	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	284	N	45	-0-	-239	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	49	3	224	9	Y	204	184	1			20

JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228094 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		856	-0-	856	2671	856	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		554	-0-	554	3225	554	3			Y	-0-					10
12	DLQ G-10		1163	-0-	1163	4388	1163	3			Y	-0-					10
01	2500	N	814	-0-	-1686	2702	814	3			Y	-0-					10
02	2800	N	832	-0-	-1968	734	832	3			Y	-0-					10
*03	1693	N	959	-0-	-734	-0-	959	3			Y	-0-					10

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228466 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		493	-0-	493	1517	485	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	DLQ G-10		816	-0-	816	2333	803	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	DLQ G-10		768	-0-	768	3101	755	3	13	9	Y	12	11	1			2
01	2500	N	655	-0-	-1845	1256	645	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	1793	N	537	-0-	-1256	-0-	529	3	8	9	Y	7	8	1			1
03	775	N	514	-0-	-261	-0-	506	3	8	9	Y	7	7	1			1

BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 15 RRCID -> 228862 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228864 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6	-0-	6	1812	6	3			Y	-0-					14
11	DLQ G-10		603	-0-	603	2415	603	3			Y	-0-					14
12	DLQ G-10		190	-0-	190	2605	190	3			Y	-0-					14
01	3229	X	624	-0-	-2605	-0-	624	3			Y	-0-					14
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					14
*03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					14

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228950 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		523	-0-	523	1871	515	3	8	9	Y	7	8	1			1
11	DLQ G-10		458	-0-	458	2329	450	3	8	9	Y	7	7	1			1
12	DLQ G-10		131	-0-	131	2460	130	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	2500	N	184	-0-	-2316	144	181	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	362	N	218	-0-	-144	-0-	215	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	922	3	14	9	Y	13	12	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229029 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229140 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1654	-0-	1654	3422	1630	3	24	9	Y	22	20	1			3
11	DLQ G-10		815	-0-	815	4237	802	3	13	9	Y	12	14	1			1
12	DLQ G-10		1309	-0-	1309	5546	1287	3	22	9	Y	20	18	1			3
01	2500	N	1325	-0-	-1175	4371	1304	3	21	9	Y	19	19	1			3
02	2800	N	1133	-0-	-1667	2704	1115	3	18	9	Y	16	17	1			2
*03	3100	N	1125	-0-	-1975	729	1106	3	19	9	Y	17	17	1			2

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARRETT, A.C. GU WELL #: 17 RRCID -> 229141 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9186 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2197	-0-	-128	-0-	2197	3			N	-0-					-0-

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229247 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10688 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		136	-0-	136	442	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		286	-0-	286	728	286	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		330	-0-	330	1058	330	3			Y	-0-					-0-
01	1329	N	271	-0-	-1058	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229455 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		556	-0-	556	1315	556	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		527	-0-	527	1842	527	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		553	-0-	553	2395	553	3			Y	-0-					-0-
01	2500	N	541	-0-	-1959	436	541	3			Y	-0-					-0-
02	878	N	442	-0-	-436	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229490 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		553	-0-	553	1722	550	3	3	9	Y	3					58
11	DLQ G-10		548	-0-	548	2270	533	3	15	9	Y	14	57	1			15
12	DLQ G-10		575	-0-	575	2845	562	3	13	9	Y	12					27
01	2200	N	578	-0-	-1622	1223	571	3	7	9	Y	6					33
02	1737	N	514	-0-	-1223	-0-	502	3	12	9	Y	11					44
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	589	3	15	9	Y	14					58

BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229609 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10598 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		809	-0-	809	2390	809	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		749	-0-	749	3139	749	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		790	-0-	790	3929	790	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	800	-0-	-1400	2529	800	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	735	-0-	-2065	464	735	3			Y	-0-					-0-
*03	1225	N	761	-0-	-464	-0-	761	3			Y	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 229688 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9260 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	868	-0-	-602	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	879	-0-	-330	-0-	879	3			N	-0-					-0-
01	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	812	N	686	-0-	-126	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230056 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		407	-0-	407	1217	407	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		315	-0-	315	1532	315	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		412	-0-	412	1944	412	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	648	-0-	-1552	392	648	3			Y	-0-					-0-
02	1636	N	1244	-0-	-392	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD WELL #: 6 RRCID -> 230434 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
11	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1441	-0-	-351	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230599 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		310	-0-	310	1031	306	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	DLQ G-10		300	-0-	300	1331	296	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	DLQ G-10		302	-0-	302	1633	296	3	6	9	Y	5	4	1			1
01	1935	N	302	-0-	-1633	-0-	298	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	539	3	8	9	Y	7	7	1			1
*03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	518	3	9	9	Y	8	8	1			1

THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230703 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		708	-0-	708	2582	708	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		910	-0-	910	3492	910	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1054	-0-	1054	4546	1054	3			Y	-0-					-0-
01	2200	N	768	-0-	-1432	3114	768	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	787	-0-	-2013	1101	787	3			Y	-0-					-0-
*03	2230	N	1129	-0-	-1101	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-

HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231055 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		25	-0-	25	57	25	3			Y	-0-					-0-
01	74	N	17	-0-	-57	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 12 RRCID -> 231159 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 13 RRCID -> 231312 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 7 RRCID -> 231741 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9172 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3117	-0-	-665	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3189	-0-	-227	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
*03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231802 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10864 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231999 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10614 - 10835

10	DLQ	G-10	111	-0-	111	338	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ	G-10	101	-0-	101	439	99	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ	G-10	121	-0-	121	560	119	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	678	N	118	-0-	-560	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

OAK HILL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233538 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9062 - 10368

10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1066	-0-	-608	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1320	-0-	-137	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 14 RRCID -> 233715 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10707 PERF. 9076 - 10532

10	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	2805	-0-	-45	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	2879	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2222	-0-	-438	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 15 RRCID -> 233717 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9038 - 10510

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 12 RRCID -> 234431 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9143 - 10590

10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	740	-0-	-1151	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 234443 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482

10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
*03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234681 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		751	-0-	751	2859	741	3	10	9	Y	9	10	1			1
11	DLQ G-10		1593	-0-	1593	4452	1568	3	25	9	Y	23	22	1			2
12	DLQ G-10		1029	-0-	1029	5481	1011	3	18	9	Y	16	16	1			2
01	2200	N	882	-0-	-1318	4163	868	3	14	9	Y	13	13	1			2
02	2800	N	949	-0-	-1851	2312	935	3	14	9	Y	13	13	1			2
*03	3100	N	961	-0-	-2139	173	947	3	14	9	Y	13	14	1			1

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 234829 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 234834 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388

10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
11	1920	N	1832	-0-	-88	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	1812	3			N	-0-					-0-

BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 234920 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703

10	DLQ G-10		891	-0-	891	4075	891	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		1264	-0-	1264	5339	1255	3	9	9	Y	8	30	1			4
12	DLQ G-10		1551	-0-	1551	6890	1551	3			Y	-0-					4
01	2200	N	1915	-0-	-285	6605	1915	3			Y	-0-					4
02	2800	N	714	-0-	-2086	4519	714	3			Y	-0-					4
*03	3100	N	1562	-0-	-1538	2981	1562	3			Y	-0-					4

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 14 RRCID -> 235744 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432

10	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3708	-0-	-105	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3063	-0-	-381	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
*03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 15 RRCID -> 235765 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 18 RRCID -> 236070 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549

10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3791	-0-	-394	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3766	-0-	-419	-0-	3766	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3227	-0-	-553	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3341	-0-	-844	-0-	3341	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 16 RRCID -> 236553 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	725	-0-	-577	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	870	N	384	-0-	-486	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	713	N	353	-0-	-360	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	364	N	203	-0-	-161	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	205	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 13 RRCID -> 236624 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 15 RRCID -> 236742 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	761	-0-	-913	-0-	761	3			N	-0-					-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1245	-0-	-435	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 19 RRCID -> 236743 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2426	-0-	-23	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 236840 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	704	-0-	-753	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1134	-0-	-323	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		35	-0-	35	66	35	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	134	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		15	-0-	15	149	15	3			Y	-0-					-0-
01	216	N	67	-0-	-149	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2707	-0-	-413	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2631	-0-	-593	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2279	-0-	-241	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
*03	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	906	-0-	-768	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
02	980	N	824	-0-	-156	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	3			N	-0-					-0-

LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1879	-0-	1879	5823	1860	3	19	9	Y	17	18	1			2
11	DLQ G-10		1136	-0-	1136	6959	1117	3	19	9	Y	17	17	1			2
12	DLQ G-10		781	-0-	781	7740	773	3	8	9	Y	7	8	1			1
01	2200	N	1206	-0-	-994	6746	1194	3	12	9	Y	11	10	1			2
02	2800	N	1650	-0-	-1150	5596	1635	3	15	9	Y	14	14	1			2
*03	3100	N	1426	-0-	-1674	3922	1404	3	22	9	Y	20	20	1			2

JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
11	990	N	267	-0-	-723	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	899	N	128	-0-	-771	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	28	-0-	-1119	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 238678 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3295	-0-	-146	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
11	3330	X	3120	-0-	-210	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3205	-0-	-236	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	868	-0-	-2100	-0-	868	3			N	-0-					-0-
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 11 RRCID -> 238764 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9265 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1119	-0-	-201	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1132	-0-	-201	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	936	-0-	-100	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 18 RRCID -> 238766 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9135 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	31	-0-	-3472	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
12	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3419	-0-	-84	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
BUFORD & BLOW G.U. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238788 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9034 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2085	-0-	-239	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2377	-0-	-134	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239080 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10633 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1522	-0-	1522	4254	1498	3	24	9	Y	22	22	1			3
11	DLQ G-10		1663	-0-	1663	5917	1635	3	28	9	Y	25	25	1			3
12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	7053	1117	3	19	9	Y	17	18	1			2
01	2200	N	927	-0-	-1273	5780	912	3	15	9	Y	14	14	1			2
02	2800	N	1111	-0-	-1689	4091	1089	3	22	9	Y	20	19	1			3
*03	3100	N	1383	-0-	-1717	2374	1382	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239106 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10619 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 239107 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9090 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239642 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		126	-0-	126	184	125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		259	-0-	259	443	255	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	DLQ G-10		159	-0-	159	602	157	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	714	N	112	-0-	-602	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

KENNEDY, MAJOR WELL #: 16 RRCID -> 242560 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1702	-0-	-230	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
*03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 18 RRCID -> 242620 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3423	-0-	-357	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3104	-0-	-554	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2799	-0-	-505	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 19 RRCID -> 242621 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2038	-0-	-90	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2298	-0-	-58	-0-	2298	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 8 RRCID -> 242748 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 8 RRCID -> 243569 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 16 RRCID -> 244444 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	942	-0-	-360	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3649	-0-	-71	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3125	-0-	-235	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3626	-0-	-1	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
11	3510	X	2986	-0-	-524	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3449	-0-	-178	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	2464	-0-	-1163	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2093	-0-	-1183	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2239	-0-	-1388	-0-	2239	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252

10	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	2281	-0-	-89	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1913	-0-	-215	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2322	-0-	-158	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412

10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693

10	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	2984	-0-	-136	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2827	-0-	-85	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
*03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386

10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292

10	3534	X	3348	-0-	-186	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3247	-0-	-287	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2781	-0-	-271	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
*03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538

10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 12 RRCID -> 246994 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 8973 - 10288

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
*03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 247005 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 9208 - 10393

10	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-
11	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	961	N	535	-0-	-426	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	868	N	496	-0-	-372	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	756	N	478	-0-	-278	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 247085 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9231 - 10330

10	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1837	-0-	-95	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 247195 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9092 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 17 RRCID -> 247211 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9114 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	980	N	925	-0-	-55	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 11 RRCID -> 247223 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9038 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	604	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	133	-0-	-952	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	924	N	768	-0-	-156	-0-	768	3			N	-0-					-0-
*03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 5 RRCID -> 247995 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10533 PERF. 8837 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1737	-0-	-139	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-

HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251106 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		76	-0-	76	299	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	DLQ G-10		121	-0-	121	420	119	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	426	6	3			Y	-0-					-0-
01	588	N	162	-0-	-426	-0-	160	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

KENNEDY G.U. 3 WELL #: 6 RRCID -> 251213 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
12	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	2698	-0-	-557	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
*03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 30 RRCID -> 252288 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	2062	-0-	-68	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2036	-0-	-103	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 29 RRCID -> 253342 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	951	-0-	-599	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	910	-0-	-170	-0-	910	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 33 RRCID -> 253374 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	998	-0-	-273	-0-	998	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 254686 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1364	-0-	-465	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1465	-0-	-131	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
*03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

LETOURNEAU GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 254839 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
11	2700	X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2687	-0-	-10	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2485	-0-	-181	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2058	-0-	-462	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
*03	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1079	-0-	-211	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1043	-0-	-290	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5892	-0-	5892	24758	5803	3	89	9	Y	81	88	1			11
11	DLQ G-10		28819	-0-	28819	53577	28350	3	469	9	Y	426	393	1			44
12	DLQ G-10		27821	-0-	27821	81398	27774	3	47	9	Y	43	81	1			6
01	106904	X	25506	-0-	-81398	-0-	25095	3	411	9	Y	374	320	1			60
02	21889	X	21889	-0-	-0-	-0-	21555	3	334	9	Y	304	324	1			40
03	28117	X	23363	-0-	-4754	-0-	22999	3	364	9	Y	331	338	1			33

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15264	-0-	15264	46184	15031	3	233	9	Y	212	213	1			28
11	DLQ G-10		14783	-0-	14783	60967	14542	3	241	9	Y	219	224	1			23
12	DLQ G-10		14720	-0-	14720	75687	14475	3	245	9	Y	223	216	1			30
01	90206	X	14519	-0-	-75687	-0-	14284	3	235	9	Y	214	210	1			34
02	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12392	3	194	9	Y	176	187	1			23
03	15283	X	14412	-0-	-871	-0-	14412	3			Y	-0-	23	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17184	-0-	17184	53300	16928	3	256	9	Y	233	235	1			31
11	DLQ G-10		12517	-0-	12517	65817	12313	3	204	9	Y	185	197	1			19
12	DLQ G-10		18303	-0-	18303	84120	18004	3	299	9	Y	272	255	1			36
01	100571	X	16451	-0-	-84120	-0-	16188	3	263	9	Y	239	237	1			38
02	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15363	3	235	9	Y	214	224	1			28
03	18290	X	16110	-0-	-2180	-0-	15866	3	244	9	Y	222	228	1			22

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		17344	-0-	17344	54053	17109	3	235	9	Y	214	216	1			28
11	DLQ G-10		14885	-0-	14885	68938	14642	3	243	9	Y	221	226	1			23
12	DLQ G-10		18153	-0-	18153	87091	17882	3	271	9	Y	246	236	1			33
01	104376	X	17285	-0-	-87091	-0-	17034	3	251	9	Y	228	225	1			36
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	15438	3	216	9	Y	196	207	1			25
*03	18822	X	18822	-0-	-0-	-0-	18576	3	246	9	Y	224	227	1			22

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10430	-0-	10430	36015	10430	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13186	-0-	13186	49201	13186	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		12663	-0-	12663	61864	12663	3			Y	-0-					-0-
01	74400	X	12536	-0-	-61864	-0-	12536	3			Y	-0-					-0-
02	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	3			Y	-0-					-0-
03	12710	X	12682	-0-	-28	-0-	12682	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10077	-0-	10077	30361	9927	3	150	9	Y	136	136	1			18
11	DLQ G-10		9467	-0-	9467	39828	9313	3	154	9	Y	140	144	1			14
12	DLQ G-10		9293	-0-	9293	49121	9141	3	152	9	Y	138	134	1			18
01	58516	X	9395	-0-	-49121	-0-	9244	3	151	9	Y	137	133	1			22
02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7986	3	123	9	Y	112	119	1			15
03	10075	X	9457	-0-	-618	-0-	9313	3	144	9	Y	131	133	1			13

MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8537	-0-	8537	24995	8409	3	128	9	Y	116	116	1			15
11	DLQ G-10		7635	-0-	7635	32630	7510	3	125	9	Y	114	117	1			12
12	DLQ G-10		8402	-0-	8402	41032	8264	3	138	9	Y	125	120	1			17
01	46875	X	5843	-0-	-41032	-0-	5747	3	96	9	Y	87	90	1			14
02	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6577	3	101	9	Y	92	94	1			12
03	8525	X	7322	-0-	-1203	-0-	7208	3	114	9	Y	104	106	1			10

LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7037	-0-	7037	19848	6928	3	109	9	Y	99	98	1			13
11	DLQ G-10		6900	-0-	6900	26748	6787	3	113	9	Y	103	105	1			11
12	DLQ G-10		5375	-0-	5375	32123	5284	3	91	9	Y	83	83	1			11
01	37476	X	5353	-0-	-32123	-0-	5264	3	89	9	Y	81	79	1			13
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5395	3	86	9	Y	78	81	1			10
*03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7133	3	112	9	Y	102	102	1			10

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10607	-0-	10607	32508	10561	3	46	9	Y	42	49	1			54
11	DLQ G-10		3669	-0-	3669	36177	3648	3	21	9	Y	19					73
12	DLQ G-10		13247	-0-	13247	49424	13173	3	74	9	Y	67	107	1			33
01	61332	X	11908	-0-	-49424	-0-	11846	3	62	9	Y	56	48	1			41
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7704	3	4	9	Y	4	42	1			3
03	13237	X	12673	-0-	-564	-0-	12620	3	53	9	Y	48					51

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16118	-0-	16118	48750	16052	3	66	9	Y	60					102
11	DLQ G-10		15415	-0-	15415	64165	15348	3	67	9	Y	61	90	1			73
12	DLQ G-10		15061	-0-	15061	79226	14983	3	78	9	Y	71	95	1			49
01	95571	X	16345	-0-	-79226	-0-	16182	3	163	9	Y	148	130	1			67
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3818	3	14	9	Y	13					80
03	16120	X	15153	-0-	-967	-0-	15068	3	85	9	Y	77	121	1			36

TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12130	-0-	12130	35211	12130	3			Y	-0-					85
11	DLQ G-10		11369	-0-	11369	46580	11369	3			Y	-0-					85
12	DLQ G-10		12465	-0-	12465	59045	12465	3			Y	-0-					85
01	70315	X	11270	-0-	-59045	-0-	11270	3			Y	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					85

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268102 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11239 - 15014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14900	-0-	14900	43621	14673	3	227	9	Y	206	212	1			27
11	DLQ G-10		11932	-0-	11932	55553	11737	3	195	9	Y	177	186	1			18
12	DLQ G-10		13196	-0-	13196	68749	12974	3	222	9	Y	202	193	1			27
01	84620	X	15871	-0-	-68749	-0-	15610	3	261	9	Y	237	226	1			38
02	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12348	3	194	9	Y	176	191	1			23
03	14911	X	14493	-0-	-418	-0-	14269	3	224	9	Y	204	207	1			20

WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16143	-0-	16143	47397	15901	3	242	9	Y	220	220	1			29
11	DLQ G-10		15358	-0-	15358	62755	15108	3	250	9	Y	227	233	1			23
12	DLQ G-10		15619	-0-	15619	78374	15363	3	256	9	Y	233	225	1			31
01	93812	X	15438	-0-	-78374	-0-	15192	3	246	9	Y	224	219	1			36
02	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	13003	3	206	9	Y	187	199	1			24
03	15779	X	14865	-0-	-914	-0-	14638	3	227	9	Y	206	209	1			21

MCWILLIAMS, J GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 268276 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11251 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14657	-0-	14657	43532	14438	3	219	9	Y	199	200	1			26
11	DLQ G-10		14051	-0-	14051	57583	13822	3	229	9	Y	208	213	1			21
12	DLQ G-10		14386	-0-	14386	71969	14149	3	237	9	Y	215	207	1			29
01	86269	X	14300	-0-	-71969	-0-	14072	3	228	9	Y	207	203	1			33
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11437	3	176	9	Y	160	172	1			21
03	14663	X	13831	-0-	-832	-0-	13621	3	210	9	Y	191	193	1			19

KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 270463 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 10703 PERF.11004 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9803	-0-	9803	35125	9762	3	41	9	Y	37	56	1			51
11	DLQ G-10		3836	-0-	3836	38961	3815	3	21	9	Y	19					70
12	DLQ G-10		17111	-0-	17111	56072	17015	3	96	9	Y	87	115	1			42
01	70475	X	14403	-0-	-56072	-0-	14328	3	75	9	Y	68	61	1			49
02	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8439	3	64	9	Y	58	65	1			42
03	17112	X	14111	-0-	-3001	-0-	14053	3	58	9	Y	53					95

BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271119 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11206 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15593	-0-	15593	46246	15364	3	229	9	Y	208	209	1			27
11	DLQ G-10		14865	-0-	14865	61111	14622	3	243	9	Y	221	225	1			23
12	DLQ G-10		15354	-0-	15354	76465	15103	3	251	9	Y	228	221	1			30
01	91604	X	15139	-0-	-76465	-0-	14897	3	242	9	Y	220	215	1			35
02	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12596	3	195	9	Y	177	189	1			23
03	15593	X	15112	-0-	-481	-0-	15083	3	29	9	Y	26	46	1			3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
GARNER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271936 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11313 - 16712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		13969	-0-	13969	40274	13885	3	84	9	Y	76	72	1	2	8	62
11	DLQ G-10		13282	-0-	13282	53556	13210	3	72	9	Y	65	77	1	2	8	48
12	DLQ G-10		11583	-0-	11583	65139	11505	3	78	9	Y	71	72	1			47
01	75748	X	10609	-0-	-65139	-0-	10539	3	70	9	Y	64	61	1			50
02	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8643	3	54	9	Y	49	59	1			40
*03	13981	X	9936	-0-	-4045	-0-	9869	3	67	9	Y	61	53	1	3	8	45

TEXAS UTILITIES GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 271989 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11016 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		12968	-0-	12968	46305	12912	3	56	9	Y	51	76	1			70
11	DLQ G-10		4692	-0-	4692	50997	4666	3	26	9	Y	24					94
12	DLQ G-10		19553	-0-	19553	70550	19444	3	109	9	Y	99	145	1			48
01	88525	X	17975	-0-	-70550	-0-	17881	3	94	9	Y	85	72	1			61
02	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10742	3	76	9	Y	69	80	1			50
*03	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18054	3	76	9	Y	69					119

PRICE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272647 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11099 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		14691	-0-	14691	44087	14632	3	59	9	Y	54					92
11	DLQ G-10		14218	-0-	14218	58305	14155	3	63	9	Y	57	82	1			67
12	DLQ G-10		14421	-0-	14421	72726	14345	3	76	9	Y	69	89	1			47
01	86789	X	14063	-0-	-72726	-0-	14053	3	10	9	Y	9	52	1			4
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3285	3	12	9	Y	11					15
*03	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	16940	3	96	9	Y	87	62	1			40

GARNER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273032 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11245 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		10467	-0-	10467	35463	10406	3	61	9	Y	55	57	1			46
11	DLQ G-10		11785	-0-	11785	47248	11722	3	63	9	Y	57	60	1			43
12	DLQ G-10		16156	-0-	16156	63404	16047	3	109	9	Y	99	76	1			66
01	78303	X	14899	-0-	-63404	-0-	14799	3	100	9	Y	91	86	1			71
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12898	3	84	9	Y	76	84	1			63
*03	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16420	3	106	9	Y	96	84	1			75

ROMAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274162 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10915 - 16833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		19942	-0-	19942	59525	19942	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		19168	-0-	19168	78693	19168	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19256	-0-	19256	97949	19256	3			Y	-0-					-0-
01	116759	X	18810	-0-	-97949	-0-	18810	3			Y	-0-					-0-
02	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	3			Y	-0-					-0-
03	19933	X	19312	-0-	-621	-0-	19312	3			Y	-0-					-0-

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11404 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9982	X	7855	-0-	-2127	-0-	7809	3	46	9	N	42	48	1			35
11	9660	X	7729	-0-	-1931	-0-	7688	3	41	9	N	37	44	1			28
12	9114	X	6332	-0-	-2782	-0-	6289	3	43	9	N	39	41	1			26
01	9114	X	7150	-0-	-1964	-0-	7103	3	47	9	N	43	35	1			34
02	7448	X	6551	-0-	-897	-0-	6509	3	42	9	N	38	41	1			31
*03	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8128	3	53	9	N	48	42	1			37

POOL, W.B. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285269 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11289 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		24813	-0-	24813	82859	24813	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		12727	-0-	12727	95586	12727	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		24975	-0-	24975	120561	24975	3			Y	-0-					-0-
01	139542	X	18981	-0-	-120561	-0-	18981	3			Y	-0-					-0-
02	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	3			Y	-0-					-0-
03	24986	X	5161	-0-	-19825	-0-	5161	3			Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR EAST TEXAS LLC //CONT.// 850990
HIGH ESTATE GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285625 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10925 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33325	X	26295	-0-	-7030	-0-	26295	3			N	-0-					-0-
11	31500	X	24244	-0-	-7256	-0-	24244	3			N	-0-					-0-
12	31279	X	21992	-0-	-9287	-0-	21992	3			N	-0-					-0-
01	29543	X	22236	-0-	-7307	-0-	22236	3			N	-0-					-0-
02	25368	X	19282	-0-	-6086	-0-	19282	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	23459	-0-	-2829	-0-	23459	3			N	-0-					-0-

TGNR GULF COAST LLC 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090287 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10208 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093531 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10512 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASSETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100013 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10519 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	330	1	597	2	Y	4	25	1			3
							4	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	362	1	650	2	Y	-0-					3
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	356	1	630	2	Y	1					4
							1	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	392	1	702	2	Y	8					12
							9	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	481	1	795	2	Y	10					22
							11	9									
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	487	1	940	2	Y	-0-					22

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					10
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					10
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					10
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	54	1	711	2	Y	-0-					10
02	588	N	311	-0-	-277	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					10
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	Y	-0-					10

BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	86	1	1389	2	Y	-0-					13
11	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	73	1	1189	2	Y	-0-					13
12	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	74	1	1234	2	Y	-0-					13
01	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	79	1	1036	2	Y	-0-					13
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	72	1	979	2	Y	-0-					13
03	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	66	1	959	2	Y	-0-					13

LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					24
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					24
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					24
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					24
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					24
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					24

JACKSON, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 128062 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144430 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	105	1	1698	2	Y	-0-					21
11	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	95	1	1562	2	Y	-0-					21
12	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	96	1	1596	2	Y	-0-					21
01	1550	X	1374	-0-	-176	-0-	97	1	1277	2	Y	-0-					21
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	106	1	1445	2	Y	-0-					21
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	90	1	1304	2	Y	1					22
							1	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 2 RRCID -> 144588 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	930	-0-	-62	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					28
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					28
12	992	N	930	-0-	-62	-0-	53	1	877	2	Y	-0-					28
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					28
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					28
03	930	N	849	-0-	-81	-0-	55	1	794	2	Y	-0-					28

GARNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144707 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	775	-0-	-62	-0-	203	1	571	2	Y	1					32
							1	9									
11	810	N	780	-0-	-30	-0-	191	1	579	2	Y	9	28	1			13
							10	9									
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	195	1	604	2	Y	-0-					13
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	204	1	633	2	Y	4					17
							4	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	177	1	503	2	Y	-0-					17
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	258	1	790	2	Y	2					19
							2	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	941	2	Y	-0-					9
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	941	2	Y	-0-					9
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	64	1	1073	2	Y	-0-					9
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					9
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	81	1	1110	2	Y	-0-					9
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	Y	-0-					9

BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	396	1	716	2	Y	4	41	1			3
							4	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	423	1	760	2	Y	-0-					3
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	415	1	734	2	Y	2					5
							2	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	447	1	799	2	Y	9					14
							10	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	390	1	644	2	Y	8					22
							9	9									
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	343	1	662	2	Y	-0-					22

GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					5
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					5
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					5
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					5
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					5
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	Y	-0-					5

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					5
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	-0-					5
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	-0-					5
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					5
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					5
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	73	1	1182	2	Y	-0-					12
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-					12
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	79	1	1323	2	Y	-0-					12
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					12
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	2	Y	-0-					12
*03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	2	Y	1					13
							1	9									

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	87	1	1412	2	Y	-0-					6
11	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	67	1	1091	2	Y	-0-					6
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					6
01	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	80	1	1055	2	Y	-0-					6
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					6
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					6

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	620	1	1746	2	Y	2					44
							2	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	429	1	1300	2	Y	20	38	1			26
							22	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	438	1	1358	2	Y	-0-					26
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	467	1	1447	2	Y	8					34
							9	9									
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	387	1	1101	2	Y	-0-					34
03	1643	N	1329	-0-	-314	-0-	327	1	999	2	Y	3					37
							3	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	541					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-	5	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	493					Y	-0-					-0-
12	493	X	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	2	1			6
03	14B2	EXT	83	-0-	83	83	14	1	69	2	Y	-0-	6	1			-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

10	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	352	1	1446	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	381	1	1707	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	408	1	1911	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	325	1	1532	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	361	1	1462	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	467	1	2299	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	444	1	1251	2	Y	1					50
							1	9									
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	395	1	1196	2	Y	18	43	1			25
							20	9									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	439	1	1360	2	Y	-0-					25
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	473	1	1465	2	Y	8					33
							9	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	493	1	1402	2	Y	-0-					33
*03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	510	1	1559	2	Y	5					38
							6	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	110	1	1774	2	Y	-0-					22
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	104	1	1694	2	Y	-0-					22
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	-0-					22
01	1829	N	1636	-0-	-193	-0-	115	1	1520	2	Y	1					23
							1	9									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1660	2	Y	-0-					23
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	106	1	1531	2	Y	-0-					23

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

10	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					5
11	420	N	251	-0-	-169	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					5
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	2	Y	-0-					5
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					5
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	2	Y	-0-					5
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	374	1	677	2	Y	4	41	1			3
							4	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	422	1	759	2	Y	-0-					3
12	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	408	1	722	2	Y	2					5
							2	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	394	1	705	2	Y	8					13
							9	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	363	1	600	2	Y	7					20
							8	9									
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	322	1	623	2	Y	-0-					20

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207854 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10488 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	114	1	1842	2	Y	-0-					10
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	106	1	1741	2	Y	-0-					10
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	102	1	1703	2	Y	-0-					10
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	107	1	1406	2	Y	-0-					10
02	1484	N	1481	-0-	-3	-0-	101	1	1380	2	Y	-0-					10
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	92	1	1327	2	Y	1					11
							1	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207855 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10474 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					9
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					9
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1091	2	Y	-0-					9
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	Y	-0-					9
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	68	1	930	2	Y	-0-					9
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	-0-					9

GARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211087 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1474	-0-	-758	-0-	386	1	1087	2	Y	1					64
							1	9									
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	576	1	1743	2	Y	26	55	1			35
							29	9									
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	574	1	1779	2	Y	-0-					35
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	510	1	1580	2	Y	9					44
							10	9									
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	434	1	1233	2	Y	-0-					44
*03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	498	1	1521	2	Y	5					49
							6	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 6 RRCID -> 211088 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10502 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					7
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	53	1	872	2	Y	-0-					7
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	55	1	916	2	Y	-0-					7
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	Y	-0-					7
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					7
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	Y	1					8
							1	9									

GARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 4 RRCID -> 212335 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10396 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	66	1	1068	2	Y	-0-					8
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	76	1	1251	2	Y	-0-					8
12	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	74	1	1235	2	Y	-0-					8
01	1147	N	288	-0-	-859	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					8
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					8
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					8

LAMBERT WELL #: 2 RRCID -> 212336 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	145	1	408	2	Y	-0-					20
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	149	1	452	2	Y	7	17	1			10
							8	9									
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	152	1	471	2	Y	-0-					10
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	144	1	445	2	Y	2					12
							2	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	133	1	377	2	Y	-0-					12
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	146	1	447	2	Y	2					14
							2	9									

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	76	1	312	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	66	1	294	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	71	1	335	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	68	1	320	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	53	1	216	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	47	1	231	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216069 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	791	1	1430	2	Y	9	64	1			7
							10	9									
11	2070	N	1742	-0-	-328	-0-	623	1	1119	2	Y	-0-					7
12	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	712	1	1259	2	Y	2					9
							2	9									
01	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	658	1	1176	2	Y	14					23
							15	9									
02	1484	N	1104	-0-	-380	-0-	413	1	682	2	Y	8					31
							9	9									
*03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	739	1	1426	2	Y	1					32
							1	9									

JACKSON, FRED B. WELL #: 6 RRCID -> 216070 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	416	1	1707	2	Y	16	16	1			5
							18	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	399	1	1786	2	Y	15	14	1			6
							17	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	353	1	1656	2	Y	13	14	1			5
							14	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	361	1	1701	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1596	N	1209	-0-	-387	-0-	238	1	962	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
*03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	347	1	1708	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

JONES, A.G. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 217067 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 1 RRCID -> 217295 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	919	2	7	9	Y	6	3	8			53
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					53
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1106	2	39	9	Y	35	79	1			9
01	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	2			Y	-0-					9
02	784	N	389	-0-	-395	-0-	389	2			Y	-0-					9
03	868	N	554	-0-	-314	-0-	551	2	3	9	Y	3					12

MAXWELL, J.P. EST. WELL #: 2 RRCID -> 221819 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	2	6	9	Y	5					57
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					57
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1279	2	44	9	Y	40	86	1			11
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					11
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					11
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1001	2	4	9	Y	4					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC //CONT.// 850992
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126

10	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2			Y	-0-					25
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					25
12	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			Y	-0-					25
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					25
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					25
03	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	1483	2			Y	-0-					25

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621

10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	141	1	278	2	Y	-0-					24
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	68	1	184	2	Y	-0-					24
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	108	1	301	2	Y	-0-					24
*01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	154	1	456	2	Y	-0-					24
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	81	1	202	2	Y	-0-					24
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	153	1	746	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604

10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	57	1	112	2	Y	-0-					51
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	67	1	181	2	Y	-0-					51
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	74	1	204	2	Y	-0-					51
*01	155	N	139	-0-	-16	-0-	35	1	104	2	Y	-0-					51
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	2	Y	-0-					51
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	75	1	363	2	Y	-0-					51

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
ROSS, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 203334 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	101	1	199	2	Y	-0-					33
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	118	1	321	2	Y	-0-					33
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	65	1	180	2	Y	-0-					33
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	74	1	218	2	Y	-0-					33
02	420	N	277	-0-	-143	-0-	79	1	198	2	Y	-0-					33
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	108	1	524	2	Y	-0-					33

ROSS, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 203467 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	74	1	146	2	Y	-0-					24
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	107	1	291	2	Y	-0-					24
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	125	1	347	2	Y	-0-					24
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	Y	-0-					24
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	105	1	262	2	Y	-0-					24
03	465	N	211	-0-	-254	-0-	36	1	175	2	Y	-0-					24

ROSS, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 205222 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-					3
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					3
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					3
*01	310	N	92	-0-	-218	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					3
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					3
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	Y	-0-					3

ROSS, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 205223 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					-0-
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-

ROSS, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 212219 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9340 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	264	1	2051	2	Y	-0-					4
11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	232	1	1902	2	Y	-0-					4
12	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					4
*01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	283	1	2342	2	Y	-0-					4
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	240	1	1982	2	Y	-0-					4
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	251	1	2371	2	Y	-0-					4

ROSS, RALPH WELL #: 8 RRCID -> 213656 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9386 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	67	1	517	2	Y	-0-					16
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	108	1	887	2	Y	-0-					16
12	806	N	673	-0-	-133	-0-	79	1	594	2	Y	-0-					16
*01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	72	1	594	2	Y	-0-					16
02	924	N	499	-0-	-425	-0-	54	1	445	2	Y	-0-					16
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	2	Y	-0-					16

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 219397 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10040 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					4
*01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	2			Y	-0-					4
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	30	2			Y	-0-					4
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219400 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9270 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					2
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					2
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					2
*01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					2
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-					2
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					2

BATON, HOSEA WELL #: 2 RRCID -> 235204 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10618 - 10718

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	91	1	749	2	Y	-0-					33
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	94	1	755	2	Y	4					37
							4	9									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	763	2	Y	3					40
							3	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	105	1	808	2	Y	3					43
							3	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	106	1	615	2	Y	2					45
							2	9									
*03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	98	1	810	2	Y	3					48
							3	9									

MILLER, VIRGINIA WELL #: 2 RRCID -> 176779 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9944 - 10391

10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	106	1	871	2	N	-0-					87
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	106	1	850	2	N	-0-					87
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	858	2	N	-0-					87
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	118	1	908	2	N	-0-					87
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	134	1	774	2	N	-0-					87
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	110	1	911	2	N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

MILLER, VIRGINIA WELL #: 3 RRCID -> 177747 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9942 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 8 RRCID -> 181219 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9960 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 10 RRCID -> 181370 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181920 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	N	-0-					13
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	44	1	354	2	N	-0-					13
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	40	1	314	2	N	-0-					13
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	42	1	328	2	N	-0-					13
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	50	1	288	2	N	-0-					13
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	N	-0-					13

BEALL WELL #: 4 RRCID -> 182775 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 183020 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 6 RRCID -> 183211 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 183799 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186212 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	274	1	1212	2	N	-0-					57
11	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	259	1	1057	2	N	3					60
							3	9									
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	235	1	964	2	N	-0-					60
01	1488	N	1191	-0-	-297	-0-	237	1	951	2	N	3					63
							3	9									
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	295	1	1044	2	N	-0-					63
*03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	325	1	1301	2	N	-0-					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 188170 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	251	-0-	-245	-0-	27	1	224	2	N	-0-					105
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	47	1	374	2	N	-0-					105
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	35	1	275	2	N	-0-					105
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-					105
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	42	1	244	2	N	-0-					105
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	2	N	-0-					105

GANDY WELL #: 2 RRCID -> 190451 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	846	-0-	-208	-0-	92	1	754	2	N	-0-					78
11	900	N	796	-0-	-104	-0-	88	1	708	2	N	-0-					78
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	111	1	869	2	N	-0-					78
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	113	1	876	2	N	-0-					78
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	147	1	851	2	N	-0-					78
*03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	127	1	1047	2	N	-0-					78

ROSSON-WARD LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 195076 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BEALL WELL #: 5 RRCID -> 195608 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195745 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	58	1	442	2	N	-0-					110
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	731	2	N	14					124
							15	9									
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	148	1	955	2	N	12	91	1			45
							13	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	169	1	1122	2	N	2					47
							2	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	682	2	N	5					52
							6	9									
03	1116	N	846	-0-	-270	-0-	107	1	733	2	N	5					57
							6	9									

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661

10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	82	1	627	2	N	-0-					35
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	N	-0-					35
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	91	1	587	2	N	-0-					35
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	90	1	598	2	N	-0-					35
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	93	1	533	2	N	-0-					35
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	87	1	600	2	N	-0-					35

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678

10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	151	1	1159	2	N	13					65
							14	9									
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	658	2	N	17					82
							19	9									
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	86	1	554	2	N	-0-					82
01	1333	N	466	-0-	-867	-0-	61	1	405	2	N	-0-					82
02	728	N	45	-0-	-683	-0-	7	1	38	2	N	-0-					82
03	651	N	34	-0-	-617	-0-	4	1	30	2	N	-0-					82

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

10	961	N	959	-0-	-2	-0-	111	1	848	2	N	-0-					95
11	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	132	1	919	2	N	-0-					95
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	141	1	912	2	N	-0-					95
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	127	1	847	2	N	-0-					95
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	139	1	801	2	N	-0-					95
*03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	140	1	961	2	N	-0-					95

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

10	1590	N	1254	-0-	-336	-0-	145	1	1109	2	N	-0-	3	5			50
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	124	1	863	2	N	5					55
							6	9									
12	1333	X	993	-0-	-340	-0-	133	1	860	2	N	-0-					55
01	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	146	1	968	2	N	5					60
							6	9									
02	1204	X	901	-0-	-303	-0-	133	1	765	2	N	3					63
							3	9									
03	1240	X	738	-0-	-502	-0-	93	1	641	2	N	4					67
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200367 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201004 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 201244 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201479 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202009 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 202060 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	176	1	1348	2	N	-0-					55
11	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	163	1	1137	2	N	-0-					55
12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	159	1	1024	2	N	-0-					55
01	1457	N	1202	-0-	-255	-0-	157	1	1042	2	N	3					58
							3	9									
02	1204	N	852	-0-	-352	-0-	126	1	726	2	N	-0-					58
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	157	1	1081	2	N	-0-					58

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 202398 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 203264 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WOOD "C" WELL #: 6 RRCID -> 203267 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204235 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9153 - 10635

10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	132 12	1 9	1012	2	Y	11	32	1			27
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	165 15	1 9	1147	2	Y	14					41
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	148 13	1 9	958	2	Y	12	37	1			16
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	189 29	1 9	1258	2	Y	26					42
*02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	181 20	1 9	1041	2	Y	18	30	1			30
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	279 26	1 9	1921	2	Y	24	37	1			17

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204563 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9227 - 10736

10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	147 14	1 9	1125	2	Y	13	28	1			29
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	948	2	Y	5					34
12	961	N	782	-0-	-179	-0-	104 8	1 9	670	2	Y	7	30	1			11
01	961	N	769	-0-	-192	-0-	99 12	1 9	658	2	Y	11					22
*02	868	N	467	-0-	-401	-0-	68 6	1 9	393	2	Y	5	16	1			11
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	674	2	Y	9	14	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204929 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9407 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WOOD "E" WELL #: 8 RRCID -> 204933 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10692

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "F" WELL #: 11 RRCID -> 204934 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9468 - 10941

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205293 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9260 - 10638

10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	491 18	1 9	2171	2	Y	16	80	1			35
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	508 14	1 9	2072	2	Y	13					48
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	481 14	1 9	1973	2	Y	13	45	1			16
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	467 8	1 9	1876	2	Y	7					23
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	477 26	1 9	1689	2	Y	24					47
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	465 11	1 9	1863	2	Y	10					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 205923 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 9380 - 10838

10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	198 7	1 9	876	2	Y	6	32	1			14
11	870	N	769	-0-	-101	-0-	151	1	618	2	Y	-0-					14
12	899	N	721	-0-	-178	-0-	141 4	1 9	576	2	Y	4	13	1			5
01	899	N	696	-0-	-203	-0-	138 2	1 9	556	2	Y	2					7
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	151 9	1 9	535	2	Y	8					15
03	713	N	706	-0-	-7	-0-	141 2	1 9	563	2	Y	2					17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747

10	527	N	461	-0-	-66	-0-	53	1	408	2	N	-0-					68
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	2	N	-0-					68
12	527	N	327	-0-	-200	-0-	44	1	283	2	N	-0-					68
01	465	N	181	-0-	-284	-0-	24	1	157	2	N	-0-					68
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	78	1	451	2	N	-0-					68
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					68

PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666

10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	388	1	1715	2	Y	13	57	1			27
							14	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	318	1	1301	2	Y	3					30
							3	9									
12	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	265	1	1086	2	Y	7	28	1			9
							8	9									
01	1767	N	1375	-0-	-392	-0-	273	1	1098	2	Y	4					13
							4	9									
02	1512	N	1103	-0-	-409	-0-	240	1	851	2	Y	11					24
							12	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	276	1	1103	2	Y	10					34
							11	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849

10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	199	1	1520	2	Y	10	54	1			40
							11	9									
11	1800	N	1466	-0-	-334	-0-	183	1	1277	2	Y	5					45
							6	9									
12	1984	N	1418	-0-	-566	-0-	188	1	1213	2	Y	15	40	1			20
							17	9									
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	254	1	1687	2	Y	37					57
							41	9									
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	315	1	1810	2	Y	35	41	1			51
							39	9									
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	282	1	1942	2	Y	29	63	1			17
							32	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
GRISSOM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	86	1	378	2	Y	-0-	23	1			6
11	T. A.		979	-0-	979	979	190	1	776	2	Y	12					18
							13	9									
12	T. A.		1567	-0-	1567	2546	305	1	1252	2	Y	9	17	1			10
							10	9									
01	T. A.		1557	-0-	1557	4103	309	1	1242	2	Y	5					15
							6	9									
02	T. A.		1131	-0-	1131	5234	247	1	874	2	Y	9					24
							10	9									
*03	6320	X	1086	-0-	-5234	-0-	217	1	867	2	Y	2					26
							2	9									

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651

10	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	159	1	1220	2	Y	-0-					52
11	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	142	1	971	2	Y	5					57
							6	9									
12	1426	N	932	-0-	-494	-0-	125	1	807	2	Y	-0-					57
01	1364	N	962	-0-	-402	-0-	125	1	837	2	Y	-0-					57
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	166	1	953	2	Y	-0-					57
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	147	1	1019	2	Y	-0-					57

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207261 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9314 - 10752

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 902 RRCID -> 207262 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9184 - 10651

10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	114	1	870	2	Y	-0-					3
11	810	N	665	-0-	-145	-0-	83	1	580	2	Y	2					5
							2	9									
12	1085	N	664	-0-	-421	-0-	89	1	575	2	Y	-0-					5
01	992	N	683	-0-	-309	-0-	89	1	594	2	Y	-0-					5
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	133	1	767	2	Y	-0-					5
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	96	1	660	2	Y	-0-					5

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207326 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9475 - 10949

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

THOMPSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 207802 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9684 - 10765

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 208388 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8944 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "M" WELL #: 14 RRCID -> 208427 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9436 - 10833

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792

10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	419	1	1551	2	N	-0-					40
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	438	1	1479	2	N	8					48
							9	9									
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	366	1	1133	2	N	-0-					48
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	424	1	1601	2	N	-0-					48
02	1792	N	1460	-0-	-332	-0-	377	1	1083	2	N	-0-					48
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	446	1	1516	2	N	-0-					48

GRISSOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599

10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	132	1	1012	2	N	-0-					105
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	101	1	706	2	N	14					119
							15	9									
12	1023	N	844	-0-	-179	-0-	112	1	725	2	N	6	75	1			50
							7	9									
01	1023	N	932	-0-	-91	-0-	122	1	810	2	N	-0-					50
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	118	1	676	2	N	2					52
							2	9									
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	105	1	724	2	N	-0-					52

WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729

10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	210	1	777	2	N	3					97
							3	9									
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	173	1	585	2	N	-0-					97
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	148	1	459	2	N	20	95	1			22
							22	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	235	1	888	2	N	-0-					22
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	186	1	536	2	N	-0-					22
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	147	1	499	2	N	-0-					22

THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "I" WELL #: 10 RRCID -> 209883 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740

10	1054	N	924	-0-	-130	-0-	197	1	727	2	N	-0-					82
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	219	1	738	2	N	-0-					82
12	992	N	503	-0-	-489	-0-	123	1	380	2	N	-0-					82
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	197	1	745	2	N	3					85
							3	9									
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	225	1	646	2	N	-0-					85
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	191	1	649	2	N	-0-					85

SANDERS "F" WELL #: 7 RRCID -> 209886 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821

10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	150	1	1144	2	N	-0-					62
11	1260	N	1159	-0-	-101	-0-	145	1	1013	2	N	1					63
							1	9									
12	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	167	1	1078	2	N	7					70
							8	9									
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	169	1	1126	2	N	-0-					70
02	1092	N	605	-0-	-487	-0-	90	1	515	2	N	-0-					70
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	162	1	1112	2	N	-0-					70

THOMPSON "D" WELL #: 5 RRCID -> 209903 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713

10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	2	N	-0-					85
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	174	1	588	2	N	-0-					85
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	221	1	682	2	N	-0-					85
01	899	N	773	-0-	-126	-0-	162	1	611	2	N	-0-					85
02	700	N	372	-0-	-328	-0-	96	1	276	2	N	-0-					85
*03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	260	1	883	2	N	-0-					85

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

SANDERS "I" WELL #: 10 RRCID -> 211421 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 211492 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

THOMPSON "G" WELL #: 8 RRCID -> 211651 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "H" WELL #: 9 RRCID -> 211654 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "G" WELL #: 8 RRCID -> 212305 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9355 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SANDERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 212306 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9304 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS "D" WELL #: 5 RRCID -> 212307 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 9430 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS WELL #: 1 RRCID -> 213883 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9330 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

SANDERS "J" WELL #: 11 RRCID -> 213885 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9374 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON "K" WELL #: 12 RRCID -> 213917 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9288 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	338	1	1251	2	N	-0-					37
11	1620	N	1506	-0-	-114	-0-	344	1	1161	2	N	1					38
							1	9									
12	1612	N	1559	-0-	-53	-0-	381	1	1178	2	N	-0-					38
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	344	1	1300	2	N	-0-					38
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	386	1	1109	2	N	-0-					38
03	1550	N	1417	-0-	-133	-0-	322	1	1095	2	N	-0-					38

THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	53	-0-	53	53	13	1	40	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	51	-0-	51	104	13	1	38	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	51	-0-	51	155	13	1	38	2	N	-0-					-0-
*03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "F" WELL #: 7 RRCID -> 217111 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 218465 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915

10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					63
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					63
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	21					84
							23	9									
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					84
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	2	N	-0-					84
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					84

ROBBINS "E" WELL #: 6 RRCID -> 218663 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "G" WELL #: 8 RRCID -> 218664 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "I" WELL #: 10 RRCID -> 219696 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	50	-0-	50	50	11	1	39	2	N	-0-					12
01	14B2	EXT	56	-0-	56	106	12	1	44	2	N	-0-					12
02	14B2	EXT	69	-0-	69	175	18	1	51	2	N	-0-					12
*03	175	X	-0-	-0-	-175	-0-					N	-0-					12

GARRISON "A" WELL #: 2 RRCID -> 221094 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBBINS "H" WELL #: 9 RRCID -> 222146 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON "E" WELL #: 6 RRCID -> 222712 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "B" WELL #: 3 RRCID -> 222714 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRISON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222717 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168

GARRISON "C" WELL #: 4 RRCID -> 222720 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS "J" WELL #: 11 RRCID -> 223545 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROBBINS "L" WELL #: 13 RRCID -> 224442 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	336	1	1242	2	N	-0-					35
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	340	1	1148	2	N	5					40
							6	9									
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	353	1	1093	2	N	-0-					40
01	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	322	1	1214	2	N	-0-					40
02	1400	N	1170	-0-	-230	-0-	302	1	868	2	N	-0-					40
03	1457	N	1276	-0-	-181	-0-	290	1	986	2	N	-0-					40

GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	210 19	1 9	1710	2	N	17					172
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	218 13	1 9	1745	2	N	12					184
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	215 1	1 9	1677	2	N	1	142	1			43
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	202	1	1557	2	N	-0-					43
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	283 26	1 9	1627	2	N	24					67
*03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	227 7	1 9	1871	2	N	6					73

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	133 6	1 9	1092	2	N	5					92
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	944	2	N	2					94
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	127	1	997	2	N	-0-	13	1	1	5	80
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	145 6	1 9	1119	2	N	5					85
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	145	1	838	2	N	-0-					85
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	N	-0-					85

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	162 3	1 9	1327	2	N	3					92
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	1281	2	N	2					94
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	166	1	1301	2	N	-0-	72	1			22
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	180 1	1 9	1387	2	N	1					23
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	206 4	1 9	1193	2	N	4					27
*03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	170 1	1 9	1404	2	N	1					28

OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	324	1	1201	2	N	-0-					78
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	322	1	1086	2	N	11					89
							12	9									
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	344	1	1063	2	N	15	72	1			32
							17	9									
01	1519	N	1456	-0-	-63	-0-	305	1	1150	2	N	1					33
							1	9									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	341	1	981	2	N	2					35
							2	9									
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	324	1	1102	2	N	10					45
							11	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
THORNTON, EMMA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 090846 COMPL. DATE 08/10/1980 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 092755 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800

10	T. A.		865	-0-	865	1963	19	1	846	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		657	-0-	657	2620	15	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		484	-0-	484	3104	11	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		550	-0-	550	3654	13	1	537	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	548	-0-	-2252	1402	9	1	539	2	Y	-0-					-0-
*03	1853	N	451	-0-	-1402	-0-	8	1	443	2	Y	-0-					-0-

WHITE, WI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 092756 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 095330 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 106734 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8930 - 9894

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115887 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10157 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	3	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
*02	168	N	34	-0-	-134	-0-	1	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

SENESAC, NOLAN WELL #: 1-T RRCID -> 144720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10234 - 10386

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 145980 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8896 - 10310

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	77	-0-	77	77	2	1	74	2		Y	1					1
						1	9										
02	T. A.	862	-0-	862	939	17	1	839	2		Y	5	1	1			5
						6	9										
03	T. A.	1201	-0-	1201	2140	35	1	1158	2		Y	7	7	1			5
						8	9										

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 150701 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8942 - 10298

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	46	1	1354	2		Y	4	5	1		3
							4	9									
11	1170	N	661	-0-	-509	-0-	21	1	637	2		Y	3	5	1		1
							3	9									
12	1302	N	649	-0-	-653	-0-	21	1	624	2		Y	4	4	1		1
							4	9									
01	1302	N	622	-0-	-680	-0-	19	1	597	2		Y	5				6
							6	9									
*02	616	N	490	-0-	-126	-0-	9	1	468	2		Y	12	5	1	9 8	4
							13	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2		Y	5	5	1		4
							6	9									

HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152350 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10430 - 10726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10084 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 2 RRCID -> 155886 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10560 - 10610

10	1674	X	1240	-0-	-434	-0-	43	1	1196	2	Y	1					9
							1	9									
11	1620	X	1305	-0-	-315	-0-	44	1	1261	2	Y	-0-					9
12	1674	X	1442	-0-	-232	-0-	52	1	1387	2	Y	3					12
							3	9									
01	1426	X	1290	-0-	-136	-0-	47	1	1242	2	Y	1					13
							1	9									
02	1288	X	1087	-0-	-201	-0-	23	1	1063	2	Y	1					14
							1	9									
*03	1381	X	1381	-0-	-0-	-0-	42	1	1338	2	Y	1	12	1			3
							1	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 3 RRCID -> 156210 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10610 - 10660

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	46	1	1285	2	Y	2					13
							2	9									
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	2	Y	-0-					13
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	Y	-0-					13
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	50	1	1318	2	Y	-0-					13
02	1176	N	991	-0-	-185	-0-	21	1	970	2	Y	-0-					13
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	33	1	1063	2	Y	-0-	11	1			2

HOLCOMB "C" WELL #: 5 RRCID -> 156326 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10546 - 10596

10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	20	1	567	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	16	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	505	-0-	-53	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	22	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 4 RRCID -> 159705 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10560 - 10610

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 171174 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 10859 PERF. 9309 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	60	1	2020	2	Y	8					46
							9	9									
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	74	1	2049	2	Y	5					51
							6	9									
12	2294	N	1993	-0-	-301	-0-	73	1	1913	2	Y	6					57
							7	9									
01	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	51	1	1858	2	Y	11					68
							12	9									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	42	1	1676	2	Y	-0-					68
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	63	1	1866	2	Y	9					77
							10	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 7 RRCID -> 171810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10486 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	46	1	1276	2	Y	1					9
							1	9									
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	40	1	1143	2	Y	-0-					9
12	1302	N	981	-0-	-321	-0-	35	1	946	2	Y	-0-					9
01	1333	N	943	-0-	-390	-0-	34	1	909	2	Y	-0-					9
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	18	1	799	2	Y	-0-					9
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	34	1	1083	2	Y	-0-	8	1			1

STOKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 173488 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10452 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2255	-0-	2255	2255	2241	2	14	9	Y	13	4	1			9
02	T. A.		1477	-0-	1477	3732	1470	2	7	9	Y	6					15
03	T. A.		1704	-0-	1704	5436	1694	2	10	9	Y	9					24

HOLCOMB "C" WELL #: 8 RRCID -> 177832 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	Y	1					12
							1	9									
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	-0-					12
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	55	1	1484	2	Y	5					17
							6	9									
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	79	1	2091	2	Y	3					20
							3	9									
02	2212	N	1590	-0-	-622	-0-	34	1	1554	2	Y	2					22
							2	9									
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	2	Y	2	19	1			5
							2	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 9 RRCID -> 180151 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10636 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		365	-0-	365	365	12	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		584	-0-	584	949	21	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		770	-0-	770	1719	28	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	2313	N	594	-0-	-1719	-0-	13	1	581	2	Y	-0-					-0-
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	26	1	814	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HEDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181420 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9304 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 182876 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11016 - 11026

10	T. A.		3975	-0-	3975	8780	87 9	1	3879	2	Y	8	19	1			8
11	T. A.		2982	-0-	2982	11762	66 7	1	2909	2	Y	6					14
12	T. A.		2633	-0-	2633	14395	61 7	1	2565	2	Y	6	17	1			3
01	T. A.		1715	-0-	1715	16110	39 4	1	1672	2	Y	4					7
02	17978	X	1868	-0-	-16110	-0-	30 3	1	1835	2	Y	3					10
03	3968	X	2273	-0-	-1695	-0-	40 7	1	2226	2	Y	6	12	1			4

SENESAC, NOLAN WELL #: 2 L RRCID -> 183018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10420

10	2418	X	930	-0-	-1488	-0-	58 7	1	865	2	Y	6					72
11	2310	X	1258	-0-	-1052	-0-	76 9	1	1173	2	Y	8					80
12	1829	X	1176	-0-	-653	-0-	39 9	1	1128	2	Y	8					88
01	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	104 18	1	2664	2	Y	16					104
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	46 15	1	1673	2	Y	14	102	1			16
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	63 14	1	1697	2	Y	13					29

SENESAC, NOLAN WELL #: 3 L RRCID -> 186664 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10340 - 10350

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLCOMB "C" WELL #: 10 RRCID -> 191003 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10632 - 10642

10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2510	2	1	9	Y	1					1
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2544	2	18	9	Y	16					17
01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2746	2	9	9	Y	8					25
02	2352	N	1879	-0-	-473	-0-	1875	2	4	9	Y	4					29
*03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	Y	5	24	1			10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SENESAC, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 197199 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2096	-0-	2096	5607	132	1	1952	2	Y	11					32
							12	9									
11	T. A.		1734	-0-	1734	7341	104	1	1621	2	Y	8					40
							9	9									
12	T. A.		1890	-0-	1890	9231	63	1	1818	2	Y	8					48
							9	9									
01	T. A.		1753	-0-	1753	10984	66	1	1679	2	Y	7					55
							8	9									
02	12151	X	1167	-0-	-10984	-0-	31	1	1129	2	Y	6	54	1			7
							7	9									
03	1705	X	1322	-0-	-383	-0-	47	1	1268	2	Y	6					13
							7	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	57	1	1694	2	Y	20	39	1			20
							22	9									
11	1770	N	947	-0-	-823	-0-	30	1	909	2	Y	7					27
							8	9									
12	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	48	1	1445	2	Y	16	31	1			12
							18	9									
01	1767	N	1332	-0-	-435	-0-	40	1	1278	2	Y	13					25
							14	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	20	1	991	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	49	1	1616	2	Y	12					18
							13	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2556	-0-	-79	-0-	83	1	2471	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	2550	X	2129	-0-	-421	-0-	67	1	2055	2	Y	6					8
							7	9									
12	2635	X	2028	-0-	-607	-0-	65	1	1954	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
01	2635	X	2055	-0-	-580	-0-	63	1	1984	2	Y	7					13
							8	9									
*02	1932	X	1540	-0-	-392	-0-	30	1	1503	2	Y	6	13	1	2	8	4
							7	9									
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	75	1	2466	2	Y	7					11
							8	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	71	1	2113	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	2	Y	5					10
							6	9									
12	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	62	1	1885	2	Y	7	12	1			5
							8	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	62	1	1980	2	Y	7					12
							8	9									
02	1904	N	1507	-0-	-397	-0-	30	1	1474	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	43	1	1409	2	Y	4					7
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	36 32	1 9	1602	2	Y	29					46
11	1710	N	1227	-0-	-483	-0-	27 10	1 9	1190	2	Y	9					55
12	1767	N	1382	-0-	-385	-0-	32 10	1 9	1340	2	Y	9					64
01	1674	N	977	-0-	-697	-0-	22 8	1 9	947	2	Y	7					71
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	1139	2	Y	2	66	1			7
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	1121	2	Y	9					16

STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	1249	2	Y	8					16
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	1492	2	Y	14					30
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1562	2	Y	13					43
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	85 15	1 9	1876	2	Y	14	48	1			9
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	38 12	1 9	1915	2	Y	11					20
*03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1262	2	Y	9					29

HOLLAND, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 206039 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	1559	2	Y	14					22
11	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	25 25	1 9	1104	2	Y	23					45
12	1767	N	1355	-0-	-412	-0-	31 25	1 9	1299	2	Y	23					68
01	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	31 26	1 9	1332	2	Y	24					92
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	1521	2	Y	6	85	1			13
*03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	23 30	1 9	1283	2	Y	27					40

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206236 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	39 22	1 9	1710	2	Y	20	49	1			19
11	1800	X	1605	-0-	-195	-0-	35 20	1 9	1550	2	Y	18					37
12	1767	X	1126	-0-	-641	-0-	26 9	1 9	1091	2	Y	8	41	1			4
01	1767	X	1363	-0-	-404	-0-	31 11	1 9	1321	2	Y	10					14
02	1596	X	1190	-0-	-406	-0-	19 7	1 9	1164	2	Y	6					20
03	1767	X	1151	-0-	-616	-0-	20 10	1 9	1121	2	Y	9	23	1			6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208418 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 208673 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824

10	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	2	Y	7					10
							8	9										
11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1252	2	Y	8					18
							9	9										
12	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	32	1	1347	2	Y	8					26
							9	9										
01	1488	X	1213	-0-	-275	-0-	27	1	1178	2	Y	7					33
							8	9										
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	22	1	1352	2	Y	2	31	1			4
							2	9										
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	15	1	819	2	Y	6					10
							7	9										

WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280

10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	72	1	2143	2	Y	8	15	1			7
							9	9										
11	3000	N	3033	-0-	33	33	96	1	2922	2	Y	14	15	1			6
							15	9										
12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	57	1	1719	2	Y	11	14	1			3
							12	9										
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	67	1	2117	2	Y	15					18
							17	9										
02	2016	X	1318	-0-	-698	-0-	26	1	1284	2	Y	7	15	1			10
							8	9										
*03	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	82	1	2716	2	Y	16	15	1			11
							18	9										

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302

10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	74	1	2188	2	Y	33	47	1			27
							36	9										
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	82	1	2507	2	Y	18	37	1			8
							20	9										
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	2	Y	20	24	1			4
							22	9										
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	68	1	2160	2	Y	23					27
							25	9										
02	2436	N	1198	-0-	-1238	-0-	23	1	1165	2	Y	9	23	1			13
							10	9										
*03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	86	1	2847	2	Y	26	21	1			18
							29	9										

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	95	1	2800	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	84	1	2556	2	Y	12					19
							13	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	80	1	2423	2	Y	15	23	1			11
							17	9									
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2757	2	Y	16					27
							18	9									
02	2436	N	2188	-0-	-248	-0-	43	1	2136	2	Y	8	27	1			8
							9	9									
*03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2447	2	Y	11					19
							12	9									

TUTT, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 222243 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	67	1	2108	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	2010	N	1806	-0-	-204	-0-	56	1	1740	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2171	2	Y	20	21	1			3
							22	9									
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	57	1	1882	2	Y	16	13	1			6
							18	9									
*02	1680	N	1494	-0-	-186	-0-	26	1	1424	2	Y	40	14	1	30	8	2
							44	9									
*03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	67	1	2174	2	Y	16	8	1			10
							18	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222441 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	63	1	1850	2	Y	21	44	1			21
							23	9									
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	58	1	1777	2	Y	23					44
							25	9									
12	2108	N	1412	-0-	-696	-0-	44	1	1342	2	Y	24	50	1			18
							26	9									
01	1922	N	1472	-0-	-450	-0-	44	1	1402	2	Y	24					42
							26	9									
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	35	1	1743	2	Y	18	41	1			19
							20	9									
*03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	83	1	2727	2	Y	32					51
							35	9									

HOLCOMB "C" WELL #: 11 RRCID -> 226237 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2316	-0-	-71	-0-	80	1	2230	2	Y	5					58
							6	9									
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	78	1	2225	2	Y	2					60
							2	9									
12	2449	N	2174	-0-	-275	-0-	78	1	2075	2	Y	19					79
							21	9									
01	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	80	1	2099	2	Y	9					88
							10	9									
02	2156	N	1671	-0-	-485	-0-	36	1	1629	2	Y	5					93
							6	9									
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	68	1	2163	2	Y	4	78	1			19
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLCOMB "C" WELL #: 12 RRCID -> 226238 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	78	1	2190	2	Y	2					18
							2	9									
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	83	1	2376	2	Y	-0-					18
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	94	1	2523	2	Y	4					22
							4	9									
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	91	1	2397	2	Y	2					24
							2	9									
02	2296	N	1776	-0-	-520	-0-	38	1	1737	2	Y	1					25
							1	9									
*03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	91	1	2891	2	Y	1	21	1			5
							1	9									

TUTT, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 232833 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	69	1	2190	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	80	1	2465	2	Y	38	25	1			14
							42	9									
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	2	Y	40	48	1			6
							44	9									
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	75	1	2473	2	Y	40	33	1			13
							44	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	32	1	1715	2	Y	24	33	1			4
							26	9									
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	76	1	2450	2	Y	35	16	1			23
							39	9									

BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	112	1	3541	2	N	8					142
							9	9									
11	4680	X	3456	-0-	-1224	-0-	108	1	3340	2	N	7					149
							8	9									
12	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	105	1	3119	2	N	18					167
							20	9									
01	4836	X	3730	-0-	-1106	-0-	110	1	3601	2	N	17					184
							19	9									
*02	3304	X	2551	-0-	-753	-0-	46	1	2486	2	N	17	168	1	1	8	32
							19	9									
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	126	1	4092	2	N	21	3	8			50
							23	9									

LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2355	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2981	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2728	X	2605	-0-	-123	-0-	2599	2	6	9	N	5	5	1			-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2976	2	10	9	N	9	9	1			-0-
02	2800	X	1845	-0-	-955	-0-	1842	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2525	2	4	9	N	4	4	1			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	88	1	2594	2	Y	23	33	1			19
							25	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	99	1	3028	2	Y	22	31	1			10
							24	9									
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	83	1	2515	2	Y	24	29	1			5
							26	9									
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	85	1	2713	2	Y	29					34
							32	9									
02	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	26	1	1311	2	Y	11	29	1			16
							12	9									
03	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	90	1	2974	2	Y	27	24	1			19
							30	9									

LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	N	4	4	1			-0-
11	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2828	2	13	9	N	12	12	1			-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2297	2	15	9	N	14	14	1			-0-
01	2635	N	2449	-0-	-186	-0-	2425	2	24	9	N	22	22	1			-0-
02	2660	N	1764	-0-	-896	-0-	1755	2	9	9	N	8	8	1			-0-
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2420	2	13	9	N	12	12	1			-0-

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	101	1	3001	2	Y	11	15	1			9
							12	9									
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	96	1	2930	2	Y	13	16	1			6
							14	9									
12	2728	X	2419	-0-	-309	-0-	77	1	2327	2	Y	14	17	1			3
							15	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	86	1	2736	2	Y	18					21
							20	9									
02	2828	X	2226	-0-	-602	-0-	44	1	2170	2	Y	11	18	1			14
							12	9									
03	3131	X	2852	-0-	-279	-0-	83	1	2751	2	Y	16	19	1			11
							18	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	54	1	2397	2	Y	22	54	1			22
							24	9									
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	52	1	2278	2	Y	20					42
							22	9									
12	2511	N	2136	-0-	-375	-0-	49	1	2063	2	Y	22	54	1			10
							24	9									
01	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	53	1	2287	2	Y	23					33
							25	9									
02	2436	X	1977	-0-	-459	-0-	32	1	1931	2	Y	13					46
							14	9									
03	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	36	1	1964	2	Y	22	53	1			15
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	67	1	2989	2	Y	13	22	1			12
							14	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	67	1	2942	2	Y	12					24
							13	9									
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2557	2	Y	19	33	1			10
							21	9									
01	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	58	1	2508	2	Y	18					28
							20	9									
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	41	1	2445	2	Y	12					40
							13	9									
03	3131	X	2383	-0-	-748	-0-	42	1	2321	2	Y	18	46	1			12
							20	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	95	1	2798	2	Y	15	27	1			12
							17	9									
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	123	1	3753	2	Y	17	21	1			8
							19	9									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	134	1	4062	2	Y	24	26	1			6
							26	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	101	1	3213	2	Y	21					27
							23	9									
02	3640	X	3232	-0-	-408	-0-	64	1	3150	2	Y	16	23	1			20
							18	9									
03	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	80	1	2630	2	Y	15	24	1			11
							17	9									

ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1767	-0-	-744	-0-	39	1	1714	2	Y	13	41	1			12
							14	9									
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	55	1	2396	2	Y	17					29
							19	9									
12	3100	N	3612	-0-	512	512	83	1	3505	2	Y	22	40	1			11
							24	9									
01	3100	N	3794	-0-	694	1206	86	1	3683	2	Y	23					34
							25	9									
02	4522	X	3316	-0-	-1206	-0-	54	1	3248	2	Y	13					47
							14	9									
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	65	1	3560	2	Y	23	54	1			16
							25	9									

CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2824	N	2642	-0-	-182	-0-	86	1	2531	2	Y	23	53	1			24
							25	9									
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	104	1	3168	2	Y	28					52
							31	9									
12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	104	1	3132	2	Y	38	62	1			28
							42	9									
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	104	1	3292	2	Y	38					66
							42	9									
02	3080	X	2134	-0-	-946	-0-	42	1	2075	2	Y	15	64	1			17
							17	9									
*03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	110	1	3615	2	Y	30					47
							33	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2174	2	20	9	N	18	18	1			-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2128	2	30	9	N	27	27	1			-0-
02	2128	N	1938	-0-	-190	-0-	1925	2	13	9	N	12	12	1			-0-
*03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1979	2	15	9	N	14	14	1			-0-

W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	124	1	3675	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	119	1	3614	2	Y	25	25	1			12
							28	9									
12	3317	X	3243	-0-	-74	-0-	103	1	3110	2	Y	27	33	1			6
							30	9									
01	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	98	1	3126	2	Y	32					38
							35	9									
02	3500	X	2017	-0-	-1483	-0-	40	1	1960	2	Y	15	31	1			22
							17	9									
03	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	91	1	3005	2	Y	25	26	1			21
							28	9									

BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	106	1	3145	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
11	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	80	1	2430	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	52	1	1575	2	Y	14	19	1			3
							15	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	60	1	1899	2	Y	19					22
							21	9									
02	2940	X	915	-0-	-2025	-0-	18	1	889	2	Y	7	19	1			10
							8	9									
*03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	117	1	3849	2	Y	32	20	1			22
							35	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	109	1	3236	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	3300	X	2419	-0-	-881	-0-	76	1	2329	2	Y	13	12	1			6
							14	9									
12	3410	X	1973	-0-	-1437	-0-	63	1	1896	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	3348	X	2170	-0-	-1178	-0-	66	1	2085	2	Y	17					20
							19	9									
02	2688	X	1303	-0-	-1385	-0-	26	1	1268	2	Y	8	17	1			11
							9	9									
*03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	94	1	3112	2	Y	21	17	1			15
							23	9									

STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	2	Y	5					10
							6	9									
11	2040	X	1771	-0-	-269	-0-	70	1	1694	2	Y	6					16
							7	9									
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	90	1	2360	2	Y	17					33
							19	9									
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	134	1	2964	2	Y	19	39	1			13
							21	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	63	1	3165	2	Y	15					28
							17	9									
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	136	1	2602	2	Y	17					45
							19	9									

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINWATER WELL #: 3H RRCID -> 271212 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF.11126 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	22886	2	101	9	N	92					142
11	21997	X	21997	-0-	-0-	-0-	21908	2	89	9	N	81	181	1			42
12	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23711	2	74	9	N	67					109
01	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23538	2	89	9	N	81					190
02	20991	X	20991	-0-	-0-	-0-	20918	2	73	9	N	66	183	1			73
03	22351	X	21606	-0-	-745	-0-	21518	2	88	9	N	80					153

WHITE-THORNTON (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280942 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11204 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	682	1	30264	2	Y	193	189	1			85
							212	9									
11	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	640	1	28042	2	Y	177	193	1			69
							195	9									
12	29523	X	29523	-0-	-0-	-0-	677	1	28695	2	Y	137	154	1			52
							151	9									
01	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	647	1	27735	2	Y	150	152	1			50
							165	9									
02	26348	X	22313	-0-	-4035	-0-	362	1	21807	2	Y	131	155	1			26
							144	9									
03	29171	X	24875	-0-	-4296	-0-	441	1	24290	2	Y	131	75	1			82
							144	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TUTT-GREER (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283048 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10721 - 17333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65310	X	65310	-0-	-0-	-0-	1994	1	62890	2	Y	387	315	1			115
							426	9									
11	61253	X	61253	-0-	-0-	-0-	1915	1	59038	2	Y	273	282	1			106
							300	9									
12	59582	X	59582	-0-	-0-	-0-	1925	1	57310	2	Y	315	372	1			49
							347	9									
01	60854	X	60854	-0-	-0-	-0-	1791	1	58752	2	Y	283	241	1			91
							311	9									
02	59556	X	44893	-0-	-14663	-0-	811	1	43878	2	Y	185	240	1			36
							204	9									
03	65317	X	62586	-0-	-2731	-0-	1865	1	60435	2	Y	260	126	1			170
							286	9									

THORNTON-HOLLAND (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 283781 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11240 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33404	X	33404	-0-	-0-	-0-	732	1	32477	2	Y	177	174	1			78
							195	9									
11	31863	X	31863	-0-	-0-	-0-	707	1	30972	2	Y	167	179	1			66
							184	9									
12	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	752	1	31870	2	Y	191	186	1			71
							210	9									
01	31846	X	31846	-0-	-0-	-0-	720	1	30894	2	Y	211	210	1			72
							232	9									
02	29288	X	24308	-0-	-4980	-0-	394	1	23717	2	Y	179	217	1			34
							197	9									
03	32426	X	30042	-0-	-2384	-0-	532	1	29290	2	Y	200	109	1			125
							220	9									

VERADO ENERGY, INC. 884563
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10212 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	2	1	9	Y	1	1	8			22
11	3000	N	3034	-0-	34	34	3033	2	1	9	Y	1	1	8			22
12	2498	N	2464	-0-	-34	-0-	2464	2			Y	-0-					22
01	3100	N	3559	-0-	459	459	3558	2	1	9	Y	1	1	8			22
02	4287	X	3828	-0-	-459	-0-	3826	2	2	9	Y	2	2	8			22
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4320	2	2	9	Y	2	2	8			22

DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1102	2	2	9	Y	2	1	8			1
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					1
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					21
11	1110	N	782	-0-	-328	-0-	782	2			Y	-0-					21
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					21
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1142	2	6	9	Y	5	21	1	1	8	4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1058	2	13	9	Y	12	2	8			14
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	992	2	2	9	Y	2	2	8			14

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1372	-0-	-457	-0-	1372	2			Y	-0-					11
11	2280	N	1419	-0-	-861	-0-	1419	2			Y	-0-					11
12	2015	N	1058	-0-	-957	-0-	1058	2			Y	-0-					11
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					11
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	2	1	9	Y	1	1	8			11
*03	3100	N	3283	-0-	183	183	3282	2	1	9	Y	1	1	8			11

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			Y	-0-					14
11	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2			Y	-0-					14
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					14
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					14
02	1232	N	1218	-0-	-14	-0-	1218	2			Y	-0-					14
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2			Y	-0-					14

SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			Y	-0-	5	1			2
11	720	N	645	-0-	-75	-0-	645	2			Y	-0-					2
12	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			Y	-0-					2
01	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	2			Y	-0-					2
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	2			Y	-0-					2
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					2

LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					9
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	2	2	9	Y	2	11	1			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					12
11	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	2			Y	-0-					12
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					12
01	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	Y	1					22
11	1950	N	1256	-0-	-694	-0-	1255	2	1	9	Y	1					23
12	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	1685	2	12	9	Y	11					34
01	1922	N	1565	-0-	-357	-0-	1564	2	1	9	Y	1	27	1			8
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					8
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					18
11	1920	N	1359	-0-	-561	-0-	1359	2			Y	-0-					18
12	2139	N	995	-0-	-1144	-0-	995	2			Y	-0-					18
01	1922	N	958	-0-	-964	-0-	958	2			Y	-0-					18
02	1260	N	733	-0-	-527	-0-	733	2			Y	-0-					18
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	842	2			Y	-0-					18

DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1339	-0-	-641	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
12	2046	X	1486	-0-	-560	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
01	2046	X	1197	-0-	-849	-0-	1193	2	4	9	Y	4	1	8			3
02	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	1014	2			Y	-0-					3
03	1488	N	946	-0-	-542	-0-	946	2			Y	-0-					3

SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	1306	-0-	-1701	-0-	1306	2			Y	-0-	13	1			16
11	2160	X	1193	-0-	-967	-0-	1193	2			Y	-0-					16
12	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	2			Y	-0-					16
01	2046	X	1473	-0-	-573	-0-	1463	2	10	9	Y	9	2	8			23
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	Y	1	1	8			23
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					23

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1260	-0-	-538	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	843	-0-	-305	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	969	-0-	-302	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			Y	-0-					8
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					8
12	2077	N	1285	-0-	-792	-0-	1285	2			Y	-0-					8
01	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1855	2	7	9	Y	6	1	8			13
02	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			Y	-0-					13
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	Y	2					15

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					23
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					23
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	885	2	41	9	Y	37	52	1			8
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					8
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					8
03	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			Y	-0-					8

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2834	2	1	9	Y	1	1	8			46
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2463	2	6	9	Y	5	5	8			46
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					46
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2332	2	13	9	Y	12	37	1	2	8	19
02	2632	X	2178	-0-	-454	-0-	2154	2	24	9	Y	22	4	8			37
03	2821	X	2441	-0-	-380	-0-	2438	2	3	9	Y	3	3	8			37

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4088	2	1	9	Y	1	28	1	1	8	-0-
11	3750	X	3746	-0-	-4	-0-	3743	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	3844	X	2484	-0-	-1360	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	2517	-0-	-1575	-0-	2500	2	17	9	Y	15	3	8			12
02	2632	X	2097	-0-	-535	-0-	2095	2	2	9	Y	2	1	8			13
03	2914	X	2317	-0-	-597	-0-	2316	2	1	9	Y	1	1	8			13

BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	-0-	-0-	-72	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2020 - WELL PLUGGED 11-10-20

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					46
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	1	8			46
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1208	2	10	9	Y	9	50	1	1	8	4
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1130	2	47	9	Y	43	1	8			46
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					46
03	1209	N	963	-0-	-246	-0-	963	2			Y	-0-					46

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					55
11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1492	2			Y	-0-					55
12	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	2			Y	-0-					55
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1314	2			Y	-0-					55
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					55
*03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					55

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

10	5146	X	5022	-0-	-124	-0-	5020	2	2	9	Y	2	2	8			101
11	5220	X	4957	-0-	-263	-0-	4956	2	1	9	Y	1	1	8			101
12	5394	X	4297	-0-	-1097	-0-	4296	2	1	9	Y	1	1	8			101
01	5394	X	5268	-0-	-126	-0-	5267	2	1	9	Y	1	1	8			101
02	4620	X	3725	-0-	-895	-0-	3724	2	1	9	Y	1	1	8			101
03	5115	X	4023	-0-	-1092	-0-	4022	2	1	9	Y	1	1	8			101

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

10	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	2957	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	3300	X	2619	-0-	-681	-0-	2619	2			Y	-0-					30
12	3162	X	2256	-0-	-906	-0-	2256	2			Y	-0-					30
01	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	2			Y	-0-					30
02	2688	X	1699	-0-	-989	-0-	1699	2			Y	-0-					30
03	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	2			Y	-0-					30

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

10	3658	X	3255	-0-	-403	-0-	3254	2	1	9	Y	1	1	8			115
11	3540	X	2796	-0-	-744	-0-	2796	2			Y	-0-					115
12	3658	X	2293	-0-	-1365	-0-	2293	2			Y	-0-					115
01	3472	X	2085	-0-	-1387	-0-	2084	2	1	9	Y	1	1	8			115
02	3052	X	2228	-0-	-824	-0-	2217	2	11	9	Y	10	1	8			124
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	3037	2	9	9	Y	8	1	8			131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					15
11	1440	N	1040	-0-	-400	-0-	1040	2			Y	-0-					15
12	1240	N	985	-0-	-255	-0-	985	2			Y	-0-					15
01	1457	N	1046	-0-	-411	-0-	1046	2			Y	-0-					15
02	980	N	560	-0-	-420	-0-	560	2			Y	-0-					15
03	992	N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-					15

WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	653	-0-	-184	-0-	653	2			Y	-0-					4
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					4
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					4
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			Y	-0-					4
02	616	N	412	-0-	-204	-0-	412	2			Y	-0-					4
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					4

THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					33
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	Y	1	1	8			33
12	837	N	762	-0-	-75	-0-	755	2	7	9	Y	6	37	1			2
01	1085	N	694	-0-	-391	-0-	666	2	28	9	Y	25					27
02	840	N	621	-0-	-219	-0-	621	2			Y	-0-					27
03	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			Y	-0-					27

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					17
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					17
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1439	2	67	9	Y	61	68	1			10
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1266	2	44	9	Y	40					50
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	1159	2	35	9	Y	32					82
03	1519	N	921	-0-	-598	-0-	921	2			Y	-0-					82

HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			N	-0-					250
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			N	-0-					250
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	2			N	-0-					250
01	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	N	1	1	8			250
02	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					250
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					250

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	348	-0-	-458	-0-	348	2			Y	-0-					9
11	870	N	497	-0-	-373	-0-	497	2			Y	-0-					9
12	899	N	276	-0-	-623	-0-	276	2			Y	-0-					9
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					9
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
*03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					9

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020 - WELL PLUGGED 10/29/20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LOCKRIDGE GU WELL #: 2 RRCID -> 145070 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9994 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					13
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	152	2	1	9	Y	1	6	1			8
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					8
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					8
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	324	2	7	9	Y	6					14
	WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU				WELL #: 4		RRCID -> 149080					COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449
10	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	2			Y	-0-					51
11	3390	X	3259	-0-	-131	-0-	3258	2	1	9	Y	1	1	8			51
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3494	2	2	9	Y	2	2	8			51
01	3410	X	2833	-0-	-577	-0-	2832	2	1	9	Y	1	1	8			51
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	2697	2	2	9	Y	2	2	8			51
03	3069	X	2743	-0-	-326	-0-	2741	2	2	9	Y	2	2	8			51
	THORNTON, EMMA GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 149489					COMPL. DATE 03/11/1994			TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525
10	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					9
11	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			Y	-0-					9
12	1147	N	954	-0-	-193	-0-	954	2			Y	-0-					9
01	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			Y	-0-					9
02	924	N	620	-0-	-304	-0-	620	2			Y	-0-					9
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	722	2			Y	-0-					9
	THOMPSON, PERRY GU				WELL #: 5		RRCID -> 149618					COMPL. DATE 03/21/1994			TOTAL DEPTH 10617		PERF. 9090 - 10450
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					9
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2366	2	6	9	Y	5	5	8			9
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					9
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1953	2	12	9	Y	11	9	1	2	8	9
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					9
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					9
	BIRD, G. W. ESTATE				WELL #: 7		RRCID -> 149742					COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404
10	2108	N	1561	-0-	-547	-0-	1561	2			Y	-0-					21
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					21
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1429	-0-	-121	-0-	1429	2			Y	-0-					21
02	1400	N	852	-0-	-548	-0-	852	2			Y	-0-					21
03	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	1132	2			Y	-0-					21
	HINKLE, C.A.				WELL #: 4		RRCID -> 150229					COMPL. DATE 04/27/1994			TOTAL DEPTH 10664		PERF.10374 - 10446
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					19
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					20
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	Y	1					21
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1					22
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					22
*03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					23
	LOCKRIDGE GU				WELL #: 3		RRCID -> 150249					COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 10879		PERF.10486 - 10716
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					53
11	750	N	667	-0-	-83	-0-	664	2	3	9	Y	3	24	1			32
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	673	2	1	9	Y	1					33
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					33
02	616	N	357	-0-	-259	-0-	357	2			Y	-0-					33
*03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	784	2	14	9	Y	13					46

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 3 RRCID -> 151037 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1247	-0-	-334	-0-	1247	2			Y	-0-					9
11	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1485	2	1	9	Y	1					10
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1537	2	1	9	Y	1					11
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					13
02	1400	N	967	-0-	-433	-0-	967	2			Y	-0-					13
03	1550	N	1112	-0-	-438	-0-	1110	2	2	9	Y	2					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160009 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2941	2	2	9	Y	2					27
11	2790	N	2714	-0-	-76	-0-	2712	2	2	9	Y	2	1	8			28
12	2728	N	2347	-0-	-381	-0-	2330	2	17	9	Y	15					43
01	2883	N	2356	-0-	-527	-0-	2355	2	1	9	Y	1	38	1			6
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					6
*03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					6

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 6 RRCID -> 160384 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	726	-0-	-855	-0-	726	2			Y	-0-					20
11	1380	N	794	-0-	-586	-0-	794	2			Y	-0-					20
12	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			Y	-0-					20
01	713	N	384	-0-	-329	-0-	384	2			Y	-0-	20	1			-0-
02	728	N	356	-0-	-372	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MALCOLM WELL #: 1 RRCID -> 160416 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	365	-0-	-275	-0-	365	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020 - WELL PLUGGED 10/21/20

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161205 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1849	-0-	-290	-0-	1849	2			Y	-0-					25
11	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2			Y	-0-					25
12	2077	N	1554	-0-	-523	-0-	1554	2			Y	-0-					25
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					25
02	1792	N	1359	-0-	-433	-0-	1359	2			Y	-0-					25
*03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					25

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 161579 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	830	-0-	-379	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	905	-0-	-265	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1070	2	17	9	Y	15					15
03	1116	N	746	-0-	-370	-0-	746	2			Y	-0-					15

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1424	2	1	9	Y	1					1
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					1
01	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1264	2	13	9	Y	12					13
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1143	2	17	9	Y	15					28
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					28

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			Y	-0-					-0-

PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10151 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1527	2	1	9	Y	1	1	8			61
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					61
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2390	2	1	9	Y	1	1	8			61
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2780	2	2	9	Y	2	2	8			61
02	1372	N	1165	-0-	-207	-0-	1161	2	4	9	Y	4					65
03	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	1661	2	7	9	Y	6	1	8			70

DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					10
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2107	2	3	9	Y	3	3	8			10
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					10
01	2263	N	1230	-0-	-1033	-0-	1226	2	4	9	Y	4	1	8			13
02	1204	N	1129	-0-	-75	-0-	1129	2			Y	-0-					13
*03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1439	2	2	9	Y	2					15

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1398	2	1	9	Y	1					16
11	1710	N	1527	-0-	-183	-0-	1526	2	1	9	Y	1					17
12	1705	N	1447	-0-	-258	-0-	1429	2	18	9	Y	16					33
01	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1381	2	1	9	Y	1	27	1			7
02	1232	N	1011	-0-	-221	-0-	1011	2			Y	-0-					7
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			Y	-0-					7

HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					15
11	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	1076	2	1	9	Y	1					16
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	Y	1					17
01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	922	2	1	9	Y	1					18
02	1008	N	668	-0-	-340	-0-	668	2			Y	-0-					18
03	1147	N	744	-0-	-403	-0-	743	2	1	9	Y	1					19

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					31
11	1890	N	1561	-0-	-329	-0-	1560	2	1	9	Y	1	1	8			31
12	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	1437	2	1	9	Y	1	1	8			31
01	1891	N	1535	-0-	-356	-0-	1535	2			Y	-0-					31
02	1456	N	1068	-0-	-388	-0-	1068	2			Y	-0-					31
03	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1130	2	1	9	Y	1	1	8			31

SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	1940	-0-	-2059	-0-	1940	2			Y	-0-	16	1			7
11	3390	X	3240	-0-	-150	-0-	3237	2	3	9	Y	3	3	8			7
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4963	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4003	2	30	9	Y	27	5	8			29
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3382	2	3	9	Y	3	2	8			30
03	2821	X	2256	-0-	-565	-0-	2255	2	1	9	Y	1	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1926	-0-	-492	-0-	1925	2	1	9	Y	1					23
11	2340	X	2223	-0-	-117	-0-	2221	2	2	9	Y	2					25
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2823	2	20	9	Y	18	1	8			42
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2675	2	2	9	Y	2	40	1			4
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2668	2	1	9	Y	1	1	8			4
*03	3100	N	3213	-0-	113	113	3212	2	1	9	Y	1	1	8			4

HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					14
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1322	2	1	9	Y	1					15
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	1480	2	1	9	Y	1					16
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2					18
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1451	2	4	9	Y	4	1	8			21

DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1308	2			Y	-0-					9
11	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			Y	-0-					9
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					9
01	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1254	2	4	9	Y	4	1	8			12
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					12
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					13

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	808	-0-	-215	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	990	X	784	-0-	-206	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1996	-0-	-670	-0-	1996	2			Y	-0-					71
11	2490	X	1903	-0-	-587	-0-	1899	2	4	9	Y	4					75
12	2449	X	1854	-0-	-595	-0-	1854	2			Y	-0-					75
01	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1814	2			Y	-0-					75
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					75
03	1984	X	1952	-0-	-32	-0-	1948	2	4	9	Y	4					79

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			Y	-0-					55
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					55
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1404	2	65	9	Y	59	67	1			47
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1052	2	34	9	Y	31					78
02	1092	N	985	-0-	-107	-0-	955	2	30	9	Y	27					105
03	1457	N	981	-0-	-476	-0-	981	2			Y	-0-					105

BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
11	33	N	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2020 - WELL PLUGGED 11-4-2020

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					56
11	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3					59
12	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					59
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					59
02	1456	N	1421	-0-	-35	-0-	1421	2			Y	-0-					59
03	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1429	2	3	9	Y	3					62

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	1526	2			Y	-0-					40
11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5	5	8			40
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					40
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1944	2	12	9	Y	11	32	1	2	8	17
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	Y	19	4	8			32
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	Y	3	3	8			32

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1116	-0-	-558	-0-	1116	2			Y	-0-					56
11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2499	2	4	9	Y	4	4	8			56
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					56
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	2	2	9	Y	2	2	8			56
02	1288	N	1195	-0-	-93	-0-	1193	2	2	9	Y	2	2	8			56
03	1426	N	1021	-0-	-405	-0-	1021	2			Y	-0-					56

DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					5
11	1710	N	1379	-0-	-331	-0-	1379	2			Y	-0-					5
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			Y	-0-					5
01	1829	N	1462	-0-	-367	-0-	1458	2	4	9	Y	4	1	8			8
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					8
*03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2					10

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1678	-0-	-771	-0-	1678	2			Y	-0-					17
11	2250	X	1371	-0-	-879	-0-	1371	2			Y	-0-					17
12	2046	X	1501	-0-	-545	-0-	1501	2			Y	-0-					17
01	1829	X	1147	-0-	-682	-0-	1147	2			Y	-0-					17
02	1288	N	995	-0-	-293	-0-	995	2			Y	-0-					17
03	1488	N	1135	-0-	-353	-0-	1135	2			Y	-0-					17

SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			Y	-0-	7	1			-0-
11	2730	X	2289	-0-	-441	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2449	X	1437	-0-	-1012	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1781	-0-	-761	-0-	1769	2	12	9	Y	11	3	8			8
02	2128	N	1494	-0-	-634	-0-	1493	2	1	9	Y	1	1	8			8
*03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1824	2	1	9	Y	1	1	8			8

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2473	2	2	9	Y	2	2	8			18
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					18
02	1820	N	1030	-0-	-790	-0-	1030	2			Y	-0-					18
03	2015	N	1457	-0-	-558	-0-	1457	2			Y	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10510 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					106
11	1920	N	1858	-0-	-62	-0-	1858	2			Y	-0-					106
12	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	1837	2			Y	-0-					106
01	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	2			Y	-0-					106
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1590	2			Y	-0-					106
*03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					106

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	509	-0-	-219	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	2	1	9	Y	1	1	8			18
11	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	1195	2	1	9	Y	1	1	8			18
12	1364	N	958	-0-	-406	-0-	958	2			Y	-0-					18
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	909	2			Y	-0-					18
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-	1101	2			Y	-0-					18
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					18

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	1780	2			Y	-0-					21
11	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1505	2			Y	-0-					21
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					21
01	1767	N	1436	-0-	-331	-0-	1436	2			Y	-0-					21
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					21
03	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	2			Y	-0-					21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					19
11	1680	N	914	-0-	-766	-0-	914	2			Y	-0-					19
12	1302	N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-					19
01	1643	N	1025	-0-	-618	-0-	1025	2			Y	-0-					19
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					19
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					19

HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			Y	-0-					18
11	1560	N	1167	-0-	-393	-0-	1166	2	1	9	Y	1					19
12	1209	N	792	-0-	-417	-0-	791	2	1	9	Y	1					20
01	1271	N	767	-0-	-504	-0-	766	2	1	9	Y	1					21
02	1092	N	555	-0-	-537	-0-	555	2			Y	-0-					21
03	806	N	633	-0-	-173	-0-	632	2	1	9	Y	1					22

SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1555	-0-	-181	-0-	1555	2			Y	-0-	8	1			-0-
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1175	-0-	-344	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	1146	2	8	9	Y	7	1	8			6
02	1344	N	968	-0-	-376	-0-	967	2	1	9	Y	1					7
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	2790	X	1915	-0-	-875	-0-	1915	2			Y	-0-					15
12	2666	X	1708	-0-	-958	-0-	1708	2			Y	-0-					15
01	2852	X	1748	-0-	-1104	-0-	1742	2	6	9	Y	5	1	8			19
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			Y	-0-					19
03	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1591	2	2	9	Y	2					21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3831	2	1	9	Y	1	1	8			38
11	3810	X	3329	-0-	-481	-0-	3328	2	1	9	Y	1	1	8			38
12	3875	X	3770	-0-	-105	-0-	3768	2	2	9	Y	2	2	8			38
01	3844	X	3501	-0-	-343	-0-	3500	2	1	9	Y	1	1	8			38
02	3472	X	1978	-0-	-1494	-0-	1978	2			Y	-0-					38
03	3844	X	3007	-0-	-837	-0-	3006	2	1	9	Y	1	1	8			38

PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2	1	9	Y	1	1	8			78
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					78
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					78
01	2635	N	2633	-0-	-2	-0-	2632	2	1	9	Y	1	1	8			78
02	2800	N	3100	-0-	300	300	3100	2			Y	-0-					78
*03	3100	N	3121	-0-	21	321	3121	2			Y	-0-					78

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					8
11	2490	N	1766	-0-	-724	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			8
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					8
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2458	2	66	9	Y	60					68
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2194	2	4	9	Y	4					72
03	2325	N	2046	-0-	-279	-0-	2046	2			Y	-0-					72

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	2025	2			N	-0-					182
11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	1619	2			N	-0-					182
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					182
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2526	2	20	9	N	18					200
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2268	2	44	9	N	40					240
03	2573	N	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					240

SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1912	-0-	-1064	-0-	1912	2			Y	-0-	16	1			9
11	2880	X	1806	-0-	-1074	-0-	1806	2			Y	-0-					9
12	2697	X	2091	-0-	-606	-0-	2091	2			Y	-0-					9
01	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	2176	2	15	9	Y	14	3	8			20
02	2212	X	1852	-0-	-360	-0-	1850	2	2	9	Y	2	1	8			21
*03	3100	N	3395	-0-	295	295	3394	2	1	9	Y	1	1	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	Y	1	1	8			30
11	2580	X	2505	-0-	-75	-0-	2504	2	1	9	Y	1	1	8			30
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	8			30
02	2632	X	1772	-0-	-860	-0-	1772	2			Y	-0-					30
03	2790	X	2324	-0-	-466	-0-	2323	2	1	9	Y	1	1	8			30

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2398	-0-	-237	-0-	2398	2			N	-0-					160
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					160
12	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	2037	2			N	-0-					160
01	2387	N	2094	-0-	-293	-0-	2094	2			N	-0-					160
02	2128	N	1899	-0-	-229	-0-	1899	2			N	-0-					160
*03	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					160
10	4495	X	3086	-0-	-1409	-0-	3084	2	2	9	Y	2					53
11	4170	X	3333	-0-	-837	-0-	3329	2	4	9	Y	4	1	8			56
12	4247	X	3184	-0-	-1063	-0-	3163	2	21	9	Y	19	1	8			74
01	3627	X	2999	-0-	-628	-0-	2997	2	2	9	Y	2	56	1	1	8	19
02	3136	X	2571	-0-	-565	-0-	2571	2			Y	-0-					19
03	3441	X	3244	-0-	-197	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	8			19

FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			Y	-0-					26
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2244	2	6	9	Y	5	5	8			26
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					26
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1415	2	9	9	Y	8	25	1	1	8	8
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1309	2	17	9	Y	15	4	8			19
*03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2327	2	3	9	Y	3	3	8			19

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	843	-0-	-335	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	255	-0-	-765	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	496	-0-	-496	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-	16	1			-0-
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2527	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2090	2	13	9	Y	12	3	8			9
02	2380	X	1776	-0-	-604	-0-	1774	2	2	9	Y	2	1	8			10
03	2604	X	1969	-0-	-635	-0-	1968	2	1	9	Y	1	1	8			10

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2101	-0-	-1557	-0-	2101	2			Y	-0-					35
11	3480	X	1695	-0-	-1785	-0-	1695	2			Y	-0-					35
12	3069	X	1797	-0-	-1272	-0-	1797	2			Y	-0-					35
01	3069	X	2086	-0-	-983	-0-	2085	2	1	9	Y	1	1	8			35
02	2296	X	1261	-0-	-1035	-0-	1261	2			Y	-0-					35
03	1798	N	1711	-0-	-87	-0-	1710	2	1	9	Y	1	1	8			35

WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11020 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
11	306	N	-0-	-0-	-306	-0-					N	2	27	1	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2020 - WELL PLUGGED 11-19-20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	1532	2	1	9	Y	1	1	8			16
11	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1588	2	1	9	Y	1	1	8			16
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	Y	2	1	8			17
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1673	2	2	9	Y	2	1	8			18
02	1484	N	1241	-0-	-243	-0-	1241	2			Y	-0-					18
03	2015	N	1410	-0-	-605	-0-	1407	2	3	9	Y	3	1	8			20

DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	2370	N	1448	-0-	-922	-0-	1448	2			Y	-0-					12
12	2573	N	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			Y	-0-					12
01	2449	N	2235	-0-	-214	-0-	2227	2	8	9	Y	7	1	8			18
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					18
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	Y	3	1	8			20

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					7
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1560	2	1	9	Y	1					8
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					8
01	1767	N	1427	-0-	-340	-0-	1410	2	17	9	Y	15					23
02	1456	N	1282	-0-	-174	-0-	1263	2	19	9	Y	17					40
*03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					40

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					1
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1416	2	1	9	Y	1					2
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
01	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1390	2	18	9	Y	16	1	8			17
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	1242	2	19	9	Y	17					34
03	1519	N	1009	-0-	-510	-0-	1009	2			Y	-0-					34

LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					63
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	2	6	9	Y	5	45	1			23
12	1581	N	1365	-0-	-216	-0-	1364	2	1	9	Y	1					24
01	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1189	2	1	9	Y	1					25
02	1204	N	920	-0-	-284	-0-	920	2			Y	-0-					25
03	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1061	2	20	9	Y	18					43

SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-	24	1			1
11	1680	N	1515	-0-	-165	-0-	1515	2			Y	-0-					1
12	2635	N	1496	-0-	-1139	-0-	1496	2			Y	-0-					1
01	2635	N	1375	-0-	-1260	-0-	1365	2	10	9	Y	9	2	8			8
02	1428	N	1158	-0-	-270	-0-	1157	2	1	9	Y	1	1	8			8
*03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8

DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	2196	-0-	-1400	-0-	2196	2			Y	-0-					16
11	3480	X	1847	-0-	-1633	-0-	1847	2			Y	-0-					16
12	2759	X	1528	-0-	-1231	-0-	1528	2			Y	-0-					16
01	2294	X	2069	-0-	-225	-0-	2061	2	8	9	Y	7	1	8			22
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					22
*03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2134	2	4	9	Y	4	1	8			25

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2	Y	-0-					29
11	1170	N	1023	-0-	-147	-0-	1023	2	Y	-0-					29
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	Y	-0-					29
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	1192	2 8 9	Y	7	22	1	1 8		13
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1103	2 14 9	Y	13	3	8			23
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2 2 9	Y	2	2	8			23

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186

10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	Y	-0-					30
11	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	1348	2	Y	-0-					30
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	2 1 9	Y	1	1	8			30
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2	Y	-0-					30
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	Y	-0-					30
03	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	1284	2 1 9	Y	1	1	8			30

WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451

10	3813	X	3163	-0-	-650	-0-	3162	2 1 9	Y	1	1	8			29
11	3420	X	3129	-0-	-291	-0-	3128	2 1 9	Y	1	1	8			29
12	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	2804	2	Y	-0-					29
01	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	2	Y	-0-					29
02	2856	X	2349	-0-	-507	-0-	2349	2	Y	-0-					29
*03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3486	2 1 9	Y	1	1	8			29

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 215146 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444

10	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	2709	2 1 9	Y	1	1	8			28
11	3360	X	2448	-0-	-912	-0-	2447	2 1 9	Y	1	1	8			28
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	2433	2	Y	-0-					28
01	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1604	2	Y	-0-					28
02	2492	X	1119	-0-	-1373	-0-	1119	2	Y	-0-					28
03	2418	N	1465	-0-	-953	-0-	1464	2 1 9	Y	1	1	8			28

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219214 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539

10	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2	Y	-0-					3
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2075	2 2 9	Y	2	1	8			4
12	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2	Y	-0-					4
01	1953	N	1762	-0-	-191	-0-	1742	2 20 9	Y	18	1	8			21
02	1932	N	1591	-0-	-341	-0-	1566	2 25 9	Y	23					44
*03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	Y	-0-					44

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221903 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520

10	3255	X	2532	-0-	-723	-0-	2531	2 1 9	Y	1	1	8			22
11	3150	X	2157	-0-	-993	-0-	2157	2	Y	-0-					22
12	3193	X	2202	-0-	-991	-0-	2202	2	Y	-0-					22
01	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	2245	2 1 9	Y	1	1	8			22
02	2296	X	1629	-0-	-667	-0-	1629	2	Y	-0-					22
03	2542	X	1873	-0-	-669	-0-	1872	2 1 9	Y	1	1	8			22

LOCKRIDGE GU WELL #: 6 RRCID -> 221907 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10434 - 10664

10	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	2	Y	-0-					73
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2 3 9	Y	3	27	1			49
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2	Y	-0-					49
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2 1 9	Y	1					50
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2	Y	-0-					50
*03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	986	2 19 9	Y	17					67

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 9 RRCID -> 222214 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2661	2	1	9	Y	1	1	8			63
11	3000	N	3252	-0-	252	252	3245	2	7	9	Y	6	6	8			63
12	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2848	2			Y	-0-					63
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2314	2	4	9	Y	4	4	8			63
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2192	2	6	9	Y	5	5	8			63
03	3348	X	2254	-0-	-1094	-0-	2253	2	1	9	Y	1	1	8			63

HINKLE, C.A. WELL #: 9 RRCID -> 225734 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	Y	1	1	8			15
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1404	2	1	9	Y	1					16
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1	1	8			16
01	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	1340	2	2	9	Y	2					18
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					18
*03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1621	2	4	9	Y	4	1	8			21

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	952	-0-	-226	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	772	-0-	-208	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2875	-0-	-1000	-0-	2875	2			Y	-0-					45
11	3660	X	2792	-0-	-868	-0-	2792	2			Y	-0-					45
12	3782	X	3097	-0-	-685	-0-	3097	2			Y	-0-					45
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3301	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	3248	X	2343	-0-	-905	-0-	2343	2			Y	-0-					45
*03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3545	2	1	9	Y	1	1	8			45

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1352	-0-	-358	-0-	1348	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	1444	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1324	2	37	9	Y	34	1	8			33
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1572	2	1	9	Y	1	1	8			33

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2181	-0-	-237	-0-	2181	2			Y	-0-					13
11	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2501	2	3	9	Y	3	3	8			13
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3247	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2221	2	8	9	Y	7	2	8			18
02	2324	X	2044	-0-	-280	-0-	2044	2			Y	-0-					18
03	3255	X	2296	-0-	-959	-0-	2292	2	4	9	Y	4	1	8			21

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3968	2	1	9	Y	1	1	8			33
11	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	3488	2	4	9	Y	4	2	8			35
12	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3209	2	3	9	Y	3	1	8			37
01	3968	X	3330	-0-	-638	-0-	3326	2	4	9	Y	4	1	8			40
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					40
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3573	2	7	9	Y	6	2	8			44

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	874	-0-	-955	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	8			19
11	1770	X	973	-0-	-797	-0-	970	2	3	9	Y	3	3	8			19
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					19
01	1271	X	914	-0-	-357	-0-	913	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	896	X	840	-0-	-56	-0-	814	2	26	9	Y	24	1	8			42
03	1612	X	663	-0-	-949	-0-	663	2			Y	-0-					42

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-	20	1			17
11	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	1188	2			Y	-0-					17
12	1178	N	897	-0-	-281	-0-	897	2			Y	-0-					17
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1743	2	11	9	Y	10	2	8			25
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1523	2	1	9	Y	1	1	8			25
*03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					25

CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					19
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					19
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					19
01	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	982	2	28	9	Y	25					44
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	867	2	2	9	Y	2					46
*03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					46

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	701	-0-	-109	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					12
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965	2	1	9	Y	1	1	8			12
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					12
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1958	2	22	9	Y	20	1	8			31
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-					31
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					31

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	2565	-0-	-1558	-0-	2564	2	1	9	Y	1	1	8			34
11	3750	X	3471	-0-	-279	-0-	3469	2	2	9	Y	2	2	8			34
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3517	2	2	9	Y	2	2	8			34
01	3162	X	3026	-0-	-136	-0-	3025	2	1	9	Y	1	1	8			34
02	3248	X	2545	-0-	-703	-0-	2544	2	1	9	Y	1	1	8			34
03	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	2917	2	2	9	Y	2	2	8			34

BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2113	-0-	-708	-0-	2112	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			Y	-0-					24
12	2077	X	2062	-0-	-15	-0-	2062	2			Y	-0-					24
01	2108	X	1528	-0-	-580	-0-	1528	2			Y	-0-					24
02	2072	N	1216	-0-	-856	-0-	1216	2			Y	-0-					24
03	2077	N	1581	-0-	-496	-0-	1580	2	1	9	Y	1	1	8			24

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			Y	-0-					68
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3362	2	1	9	Y	1	1	8			68
12	3472	X	2457	-0-	-1015	-0-	2455	2	2	9	Y	2	2	8			68
01	3658	X	3157	-0-	-501	-0-	3156	2	1	9	Y	1	1	8			68
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3405	2	2	9	Y	2	2	8			68
03	3658	X	3469	-0-	-189	-0-	3466	2	3	9	Y	3	3	8			68

THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					45
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					45
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			N	-0-					45
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					45
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					45
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					45

LOCKRIDGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10404 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					71
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1373	2	8	9	Y	7	52	1			26
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	Y	1					27
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1644	2	3	9	Y	3	1	8			29
02	1288	N	1273	-0-	-15	-0-	1273	2			Y	-0-					29
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26	9	Y	24					53

WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	2045	2	1	9	Y	1	1	8			111
11	3330	X	2346	-0-	-984	-0-	2342	2	4	9	Y	4	4	8			111
12	3441	X	2241	-0-	-1200	-0-	2241	2			Y	-0-					111
01	2883	X	2597	-0-	-286	-0-	2590	2	7	9	Y	6	6	8			111
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2476	2	6	9	Y	5	5	8			111
03	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	2353	2	1	9	Y	1	1	8			111

SOONER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	2735	2	1	9	Y	1	24	1			18
11	3150	X	2695	-0-	-455	-0-	2692	2	3	9	Y	3	3	8			18
12	2852	X	1831	-0-	-1021	-0-	1831	2			Y	-0-					18
01	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	1578	2	11	9	Y	10	2	8			26
02	2576	X	1341	-0-	-1235	-0-	1340	2	1	9	Y	1	1	8			26
03	2790	X	1674	-0-	-1116	-0-	1673	2	1	9	Y	1	1	8			26

DELTA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3239	-0-	139	139	3238	2	1	9	Y	1	1	8			12
11	3000	N	3039	-0-	39	178	3036	2	3	9	Y	3	3	8			12
12	2792	N	2614	-0-	-178	-0-	2614	2			Y	-0-					12
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2434	2	9	9	Y	8	2	8			18
02	2912	X	2242	-0-	-670	-0-	2241	2	1	9	Y	1	1	8			18
03	3224	X	1747	-0-	-1477	-0-	1744	2	3	9	Y	3	1	8			20

HINKLE, C.A. WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	823	-0-	-138	-0-	823	2			Y	-0-					15
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					15
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	2	1	9	Y	1					16
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					16
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			Y	-0-					16
03	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1147	2	1	9	Y	1	1	8			39
11	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1149	2			Y	-0-					39
12	1550	N	1087	-0-	-463	-0-	1087	2			Y	-0-					39
01	1147	N	905	-0-	-242	-0-	905	2			Y	-0-					39
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					39
*03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	Y	1	1	8			39

DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2057	-0-	-1043	-0-	2057	2			Y	-0-					33
11	3000	X	2339	-0-	-661	-0-	2336	2	3	9	Y	3	3	8			33
12	3100	X	2097	-0-	-1003	-0-	2097	2			Y	-0-					33
01	2945	X	2032	-0-	-913	-0-	2024	2	8	9	Y	7	1	8			39
02	2184	X	1864	-0-	-320	-0-	1864	2			Y	-0-					39
03	2418	X	1690	-0-	-728	-0-	1689	2	1	9	Y	1	1	8			39

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2602	-0-	-870	-0-	2601	2	1	9	Y	1	1	8			24
11	3270	X	2844	-0-	-426	-0-	2836	2	8	9	Y	7	7	8			24
12	3379	X	2574	-0-	-805	-0-	2572	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2914	X	2351	-0-	-563	-0-	2348	2	3	9	Y	3	3	8			24
02	2660	X	2208	-0-	-452	-0-	2151	2	57	9	Y	52	1	8			75
03	2945	X	2702	-0-	-243	-0-	2701	2	1	9	Y	1	1	8			75

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					61
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					61
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	2	3	9	Y	3	32	1			32
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	312	2	13	9	Y	12					44
02	476	N	291	-0-	-185	-0-	291	2			Y	-0-					44
03	403	N	222	-0-	-181	-0-	222	2			Y	-0-					44

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1	1	8			90
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2669	2	2	9	Y	2	2	8			90
12	1984	N	1708	-0-	-276	-0-	1693	2	15	9	Y	14	78	1	1	8	25
01	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	1453	2	59	9	Y	54	1	8			78
02	1400	N	1359	-0-	-41	-0-	1358	2	1	9	Y	1	1	8			78
03	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1532	2	1	9	Y	1	1	8			78

THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1	1	8			32
11	2610	X	1761	-0-	-849	-0-	1761	2			Y	-0-					32
12	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2112	2			Y	-0-					32
01	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	1468	2			Y	-0-					32
02	1848	X	1812	-0-	-36	-0-	1811	2	1	9	Y	1	1	8			32
03	2046	N	2011	-0-	-35	-0-	2010	2	1	9	Y	1	1	8			32

THORNTON JAMESON WELL #: 1H RRCID -> 282354 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10897 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31155	X	28689	-0-	-2466	-0-	28681	2	8	9	N	7	7	8			133
11	29700	X	27598	-0-	-2102	-0-	27419	2	179	9	N	163	159	1	4	8	133
12	30287	X	28086	-0-	-2201	-0-	27961	2	125	9	N	114	189	1	3	8	55
01	29884	X	27479	-0-	-2405	-0-	27341	2	138	9	N	125	15	8			165
02	26404	X	22351	-0-	-4053	-0-	22241	2	110	9	N	100	8	8			257
03	28675	X	26917	-0-	-1758	-0-	26904	2	13	9	N	12	187	1	12	8	70

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
THORNTON JAMESON WELL #: 2H RRCID -> 283514 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10902 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44361	X	40933	-0-	-3428	-0-	40933	2			N	-0-					262
11	42930	X	39347	-0-	-3583	-0-	39131	2	216	9	N	196	186	1			272
12	43772	X	40038	-0-	-3734	-0-	39741	2	297	9	N	270	192	1			350
01	42966	X	39081	-0-	-3885	-0-	38860	2	221	9	N	201	384	1	12	8	155
02	37996	X	35461	-0-	-2535	-0-	35378	2	83	9	N	75					230
03	40920	X	37744	-0-	-3176	-0-	37460	2	284	9	N	258	185	1			303

WILSON RESOURCES, INC. 930315
WOLFE, A. S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102486 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 10837 PERF.10443 - 10684

10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	17					77
							19	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	10	1	1023	2	N	3					80
							3	9									
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	13	1	1263	2	N	7					87
							8	9									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	10	1	1006	2	N	5					92
							6	9									
02	980	N	688	-0-	-292	-0-	7	1	675	2	N	5					97
							6	9									
03	1085	N	815	-0-	-270	-0-	8	1	804	2	N	3					100
							3	9									

LAIRD, S. S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112598 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10414 - 10661

10	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	13	1	1272	2	N	4					205
							4	9									
11	2310	N	1475	-0-	-835	-0-	15	1	1460	2	N	-0-					205
12	2139	N	1338	-0-	-801	-0-	13	1	1322	2	N	3					208
							3	9									
01	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	13	1	1273	2	N	-0-					208
02	1372	N	1271	-0-	-101	-0-	12	1	1248	2	N	10					218
							11	9									
03	1333	N	950	-0-	-383	-0-	9	1	941	2	N	-0-					218

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124983 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10463 - 10693

10	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	14	1	1373	2	Y	3					112
							3	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	14	1	1382	2	Y	2					114
							2	9									
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	2	Y	-0-					114
01	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	14	1	1374	2	Y	3					117
							3	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	12	1	1234	2	Y	-0-					117
*03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	17	1	1650	2	Y	-0-					117

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

10	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	24	1	2420	2	N	9					151
							10	9									
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	20	1	2029	2	N	6					157
							7	9									
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	21	1	2112	2	N	2					159
							2	9									
01	2449	X	2019	-0-	-430	-0-	20	1	1957	2	N	38					197
							42	9									
02	2800	N	2919	-0-	119	119	29	1	2868	2	N	20					217
							22	9									
*03	2194	N	2075	-0-	-119	-0-	21	1	2050	2	N	4					221
							4	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	20	1	1974	2	Y	1					147
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	16	1	1553	2	Y	2					149
							2	9									
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	2	Y	9					158
							10	9									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	Y	5					163
							6	9									
02	2800	N	3213	-0-	413	413	32	1	3162	2	Y	17	113	1			67
							19	9									
*03	3100	N	2922	-0-	-178	235	29	1	2887	2	Y	5					72
							6	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	721	-0-	-85	-0-	7	1	691	2	N	21					260
							23	9									
11	1110	N	727	-0-	-383	-0-	7	1	720	2	N	-0-					260
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	16	1	1581	2	N	-0-					260
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	11	1	1123	2	N	111	193	1			178
							122	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	905	2	N	29					207
							32	9									
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	11	1	1133	2	N	7					214
							8	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	12	1	1240	2	Y	2					66
							2	9									
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	14	1	1368	2	Y	1					67
							1	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	807	2	Y	-0-					67
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	12	1	1204	2	Y	2					69
							2	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1174	2	Y	-0-					69
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	16	1	1642	2	Y	-0-					69

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	738	-0-	-347	-0-	7	1	731	2	N	-0-					113
11	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	10	1	1007	2	N	-0-					113
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	11	1	1122	2	N	-0-					113
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	N	15					128
							17	9									
02	952	N	752	-0-	-200	-0-	7	1	745	2	N	-0-					128
03	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	10	1	994	2	N	-0-					128

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1609	2	Y	-0-					130
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	15	1	1496	2	Y	-0-					130
12	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	12	1	1179	2	Y	-0-					130
01	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	11	1	1140	2	Y	1					131
							1	9									
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	12	1	1235	2	Y	-0-					131
*03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-					131

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	7	1	710	2	Y	1					76
							1	9									
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	9	1	936	2	Y	1					77
							1	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	7	1	699	2	Y	-0-					77
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	960	2	Y	10	58	1			29
							11	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	9	1	917	2	Y	11					40
							12	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	11	1	1118	2	Y	2					42
							2	9									

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	15	1	1524	2	Y	1					162
							1	9									
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	1334	2	Y	1					163
							1	9									
12	1333	N	823	-0-	-510	-0-	8	1	815	2	Y	-0-					163
01	1550	N	1207	-0-	-343	-0-	12	1	1182	2	Y	12	124	1			51
							13	9									
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	7	1	708	2	Y	9					60
							10	9									
*03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2176	2	Y	3					63
							3	9									

WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167156 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10387 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	15	1	1461	2	Y	1					98
							1	9									
11	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	12	1	1224	2	Y	1					99
							1	9									
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	18	1	1819	2	Y	11					110
							12	9									
01	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	13	1	1256	2	Y	5					115
							6	9									
02	1148	N	770	-0-	-378	-0-	8	1	758	2	Y	4	78	1			41
							4	9									
03	1674	N	985	-0-	-689	-0-	10	1	973	2	Y	2					43
							2	9									

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167318 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10411 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	11	1	1083	2	Y	-0-					135
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	987	2	Y	-0-					135
12	775	N	548	-0-	-227	-0-	5	1	543	2	Y	-0-					135
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	9	1	898	2	Y	-0-					135
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	8	1	842	2	Y	-0-					135
*03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	13	1	1252	2	Y	-0-					135

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078595 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10284 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	47	1	1335	2	Y	-0-					33
11	1530	N	1087	-0-	-443	-0-	36	1	1051	2	Y	-0-					33
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	34	1	951	2	Y	-0-					33
01	1395	N	820	-0-	-575	-0-	26	1	794	2	Y	-0-					33
02	1008	N	326	-0-	-682	-0-	8	1	290	2	Y	25					58
							28	9									
03	992	N	419	-0-	-573	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					58

FREEMAN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 082609 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10322 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	2	Y	44					59
							48	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	70	1	2132	2	Y	-0-					59
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	64	1	1990	2	Y	-0-					59
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	73	1	2381	2	Y	-0-					59
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	60	1	2348	2	Y	-0-					59
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	72	1	2191	2	Y	62					121
							68	9									

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	705	-0-	-318	-0-	42	1	663	2	Y	-0-	29	1			3
11	840	N	698	-0-	-142	-0-	49	1	643	2	Y	5					8
							6	9									
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	Y	-0-					8
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	-0-					8
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	29	1	508	2	Y	-0-					8
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	44	1	759	2	Y	-0-					8

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10138 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	503	-0-	-127	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	51	1	1481	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	50	1	1171	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1426	-0-	-93	-0-	51	1	1375	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	48	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	17	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	94	-0-	-130	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	45	1	1442	2	N	25	3	8			27
							28	9									
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	40	1	1300	2	N	-0-					27
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	29	1	940	2	N	-0-					27
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-					27
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	33	1	1054	2	N	-0-					27
*03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	45	1	1467	2	N	-0-					27

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	23	1	758	2	Y	-0-					47
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	21	1	684	2	Y	-0-					47
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1	659	2	Y	-0-					47
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	21	1	666	2	Y	-0-					47
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	23	1	749	2	Y	-0-					47
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	48					95
							53	9									

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	552	-0-	-258	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	618	-0-	-219	-0-	19	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	331	-0-	-173	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	415	-0-	-205	-0-	36	1	379	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1439	-0-	-297	-0-	84	1	1294	2	Y	55	27	1			57
							61	9									
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	100	1	1530	2	Y	55	57	1			55
							61	9									
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	104	1	1478	2	Y	56	61	1			50
							62	9									
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	103	1	1500	2	Y	52	52	1			50
							57	9									
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	84	1	1269	2	Y	51	52	1			49
							56	9									
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1563	2	Y	64	61	1			52
							70	9									

MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	81	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	95	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	89	1	1294	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	90	1	1385	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	83	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	85	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	89	1	1296	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	714	-0-	-650	-0-	46	1	668	2	Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	68	1	1237	2	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	74	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	623	-0-	-609	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1241	-0-	-92	-0-	110	1	1131	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	536	-0-	-177	-0-	29	1	481	2	N	24					44
							26	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	2	N	-0-					44
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	-0-					44
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	2	N	-0-					44
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	N	-0-					44
*03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	82	1	1364	2	N	2	46	1			-0-
							2	9									

BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	10	1	329	2	N	-0-					2
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	10	1	319	2	N	-0-					2
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	10	1	319	2	N	-0-					2
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					2
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	9	1	290	2	N	-0-					2
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	N	-0-					2

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 119397 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	190	1	2974	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	200	1	2617	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	151	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2089	-0-	-1073	-0-	124	1	1965	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1872	-0-	-984	-0-	100	1	1772	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2385	-0-	-777	-0-	131	1	2254	2	Y	-0-					-0-

TOON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 121289 COMPL. DATE 08/29/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	47	1	737	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	619	-0-	-131	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	41	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	88	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	94	1	1638	2	Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	52	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	78	1	1444	2	Y	-0-					-0-
*03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	967	-0-	-149	-0-	63	1	904	2	Y	-0-			-0-
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	52	1	944	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	965	-0-	-151	-0-	53	1	912	2	Y	-0-			-0-
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	Y	-0-			-0-
02	924	N	838	-0-	-86	-0-	42	1	796	2	Y	-0-			-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	85	1	880	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	38	1	588	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	38	1	576	2	Y	-0-			-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	Y	-0-			-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	30	1	441	2	Y	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	29	1	542	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	80	1	1230	2	Y	-0-			-0-
11	1440	N	1266	-0-	-174	-0-	78	1	1188	2	Y	-0-			-0-
12	1488	N	1275	-0-	-213	-0-	84	1	1191	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	77	1	1117	2	Y	-0-			-0-
02	1176	N	967	-0-	-209	-0-	60	1	907	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	61	1	1169	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	113	1	1727	2	Y	-0-			-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	114	1	1747	2	Y	-0-			-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	130	1	1838	2	Y	-0-			-0-
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	134	1	1945	2	Y	-0-			-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	96	1	1454	2	Y	-0-			-0-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	111	1	2113	2	Y	-0-			-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	149	1	2287	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	2000	-0-	-340	-0-	123	1	1877	2	Y	-0-			-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	156	1	2202	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2305	-0-	-144	-0-	148	1	2157	2	Y	-0-			-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-			-0-
*03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	122	1	2313	2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	91	1	1400	2	Y	-0-					-0-
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	88	1	1343	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	95	1	1342	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	91	1	1319	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1030	-0-	-314	-0-	64	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	70	1	1339	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 143962 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	77 39	1 9	1172	2	Y	35	19	1			34
11	1380	N	1302	-0-	-78	-0-	78 39	1 9	1185	2	Y	35	37	1			32
12	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	86 37	1 9	1215	2	Y	34	38	1			28
01	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	74 42	1 9	1085	2	Y	38	39	1			27
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	75 35	1 9	1128	2	Y	32	37	1			22
*03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	102 43	1 9	1937	2	Y	39	38	1			23

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 144710 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1871	-0-	-175	-0-	115	1	1756	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1708	-0-	-302	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1785	-0-	-261	-0-	118	1	1667	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	113	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1482	-0-	-114	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	80	1	1520	2	Y	-0-					-0-

GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149084 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-					-0-
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1627	2	Y	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	41	1	1254	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1344	-0-	-224	-0-	35	1	1309	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	39	1	1394	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVERETT WELL #: 1 RRCID -> 149752 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	189	-0-	-1485	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	225	-0-	-1185	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	193	1	2808	2	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	127	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	54	1	1033	2	Y	-0-					-0-

GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152912 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	27	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					-0-

TOON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 152951 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	687	-0-	-88	-0-	41	1	646	2	Y	-0-	69	1			5
11	630	N	579	-0-	-51	-0-	40	1	519	2	Y	18					23
							20	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	-0-					23
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	38	1	611	2	Y	-0-					23
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					23
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					23

TOON GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 152952 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	304	-0-	-56	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 153729 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	115	1	1918	2	N	-0-					16
11	2340	N	1974	-0-	-366	-0-	110	1	1841	2	N	21	2	8			35
							23	9									
12	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	109	1	1824	2	N	-0-					35
01	2046	N	1488	-0-	-558	-0-	84	1	1402	2	N	2					37
							2	9									
02	1848	N	1204	-0-	-644	-0-	68	1	1136	2	N	-0-					37
*03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	134	1	2240	2	N	4	41	1			-0-
							4	9									

FREEMAN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 154780 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	562	-0-	-275	-0-	18	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	528	-0-	-582	-0-	17	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	15	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	517	-0-	-41	-0-	15	1	502	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	4	1	176	2	Y	-0-					-0-
*03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 154847 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	65	1	1020	2	Y	-0-	59	1			4
11	960	N	756	-0-	-204	-0-	53	1	693	2	Y	9					13
							10	9									
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	908	2	Y	-0-					13
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					13
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	75	1	1320	2	Y	-0-					13
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	88	1	1518	2	Y	-0-					13

BIRDSONG WELL #: 2 RRCID -> 154851 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 154934 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	109	1	3178	2	Y	-0-					-0-
11	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	104	1	2443	2	Y	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	101	1	2778	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2570	-0-	-65	-0-	92	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	89	1	2299	2	Y	-0-					-0-
*03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	97	1	2766	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 5 RRCID -> 155921 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	612	-0-	-287	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	23	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	702	-0-	-110	-0-	36	1	666	2	Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	95	1	1001	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 161941 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	52	1	794	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	854	-0-	-107	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	43	1	818	2	Y	-0-					-0-

COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	19					159
							21	9									
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					159
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	2	N	-0-					159
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	739	2	N	-0-					159
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-					159
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	N	22	181	1			-0-
							24	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	88	1	1344	2	Y	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	66	1	1264	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	94	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	139	1	1969	2	Y	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	122	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	120	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1773	-0-	-149	-0-	89	1	1684	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	65	1	952	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	56	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	52	1	993	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 163494 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2474	2	Y	-0-					-0-
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	162	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2565	-0-	-39	-0-	169	1	2396	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	166	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2220	-0-	-244	-0-	138	1	2082	2	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	106	1	2025	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8A RRCID -> 164503 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10564 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	68	1	1034	2	Y	51	27	1			50
							56	9									
11	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	58	1	888	2	Y	50	54	1			46
							55	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	994	2	Y	49	45	1			50
							54	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1052	2	Y	57	57	1			50
							63	9									
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	46	1	701	2	Y	31	42	1			39
							34	9									
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	52	1	983	2	Y	58	50	1			47
							64	9									

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUBBARD GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 165167 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10620 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	2	20	9	Y	18	8	1			20
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	8	1			12
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	10	8	1			14
							11	9									
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	2	5	1			10
							2	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 165170 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10590 - 10684

10	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	99	1	1511	2	Y	77	41	1			75
							85	9									
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	99	1	1512	2	Y	75	81	1			69
							83	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	77	83	1	1	8	62
							85	9									
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	106	1	1539	2	Y	84	86	1			60
							92	9									
02	1568	N	1422	-0-	-146	-0-	84	1	1262	2	Y	69	81	1			48
							76	9									
03	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	71	1	1356	2	Y	87	84	1			51
							96	9									

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894

10	775	N	770	-0-	-5	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	653	-0-	-187	-0-	41	1	612	2	Y	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	42	1	808	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750

10	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	122	1	1874	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	139	1	1961	2	Y	-0-					-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	134	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1527	-0-	-265	-0-	95	1	1432	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1634	-0-	-474	-0-	82	1	1552	2	Y	-0-					-0-

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590

10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-					-0-
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	118	1	1807	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	852	-0-	-1256	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	793	-0-	-168	-0-	51	1	742	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1229	-0-	-563	-0-	76	1	1153	2	Y	-0-					-0-
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	137	1	2096	2	Y	92	49	1			92
							101	9									
11	2370	N	1953	-0-	-417	-0-	114	1	1740	2	Y	90	96	1	1	8	85
							99	9									
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	147	1	2084	2	Y	92	100	1	1	8	76
							101	9									
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	Y	101	103	1			74
							111	9									
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	96	1	1449	2	Y	81	97	1			58
							89	9									
03	2325	N	1379	-0-	-946	-0-	63	1	1208	2	Y	98	90	1			66
							108	9									

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	78	1	1100	2	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	-0-					-0-
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	67	1	1022	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	75	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	80	1	1171	2	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	2	Y	-0-					-0-
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	59	1	1113	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	9	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	215	-0-	-93	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	149	1	2274	2	Y	-0-					-0-
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	153	1	2339	2	Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	172	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	166	1	2420	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2023	-0-	-301	-0-	126	1	1897	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	122	1	2325	2	Y	-0-					-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	983	-0-	-102	-0-	60	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	455	-0-	-955	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	640	-0-	-724	-0-	42	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	57	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1316	2	Y	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1497	2	Y	52					94
							57	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	28					122
							31	9									
12	1395	N	1233	-0-	-162	-0-	66	1	1154	2	Y	12					134
							13	9									
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	39	1	1332	2	Y	66	188	1			12
							73	9									
02	1288	N	975	-0-	-313	-0-	50	1	878	2	Y	43					55
							47	9									
03	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	102	1	1061	2	Y	-0-					55

HENDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709

10	1085	N	833	-0-	-252	-0-	53	1	780	2	Y	-0-					-0-
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	79	1	1446	2	Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	77	1	1326	2	Y	-0-					-0-
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	1	1283	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	67	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	99	1	1035	2	Y	-0-					-0-

DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031

10	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	2			N	-0-					145
11	450	N	160	-0-	-290	-0-	160	2			N	-0-	129	1			16
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					16
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	282	2	2	9	N	2					18
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	261	2	22	9	N	20					38
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	2	8	9	N	7					45

COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560

10	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	53	1	1767	2	N	-0-					85
11	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	51	1	1693	2	N	-0-					85
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	53	1	1776	2	N	-0-					85
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	53	1	1765	2	N	-0-					85
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	48	1	1596	2	N	-0-					85
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1841	2	N	57					142
							63	9									

DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802

10	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					15
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					15
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					15
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					15
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					15
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	14	1	407	2	Y	-0-					14
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					14
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	2	Y	-0-					14
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	-0-					14
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	15	1	579	2	Y	11					25
							12	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	-0-					25

KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARWIL, N.L. WELL #: 1 RRCID -> 193605 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194833 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548

10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	Y	-0-					24
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-					24
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	17	1	534	2	Y	-0-					24
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-					24
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	16	1	522	2	Y	-0-					24
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	540	2	Y	20					44
							22	9									

THORNHILL WELL #: 1 RRCID -> 195075 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197266 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198338 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528

10	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	69	1	2307	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2346	-0-	-24	-0-	68	1	2278	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	70	1	2346	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	66	1	2189	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2175	-0-	-9	-0-	63	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2331	-0-	-87	-0-	68	1	2263	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

KANGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	47	1	1560	2	Y	12					67
							13	9									
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	47	1	1552	2	Y	-0-					67
12	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	46	1	1549	2	Y	-0-					67
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	55	1	1846	2	Y	-0-					67
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1607	2	Y	-0-					67
03	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	45	1	1512	2	Y	11					78
							12	9									

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	77	1	1180	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	81	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	76	1	1104	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	800	-0-	-440	-0-	40	1	760	2	Y	-0-					-0-

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					1
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					1
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			Y	-0-					1
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					1
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					1
*03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	109	1	1665	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	109	1	1663	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	119	1	1684	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1286	-0-	-481	-0-	83	1	1203	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	45	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1235	-0-	-563	-0-	62	1	1173	2	Y	-0-					-0-

BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	2	N	30					45
							33	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	55	1	1189	2	N	-0-					45
12	1023	N	855	-0-	-168	-0-	38	1	817	2	N	-0-					45
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	2	N	-0-					45
02	924	N	869	-0-	-55	-0-	38	1	831	2	N	-0-					45
*03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	N	-0-					45

MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			Y	-0-					22
11	1650	N	1546	-0-	-104	-0-	1546	2			Y	-0-					22
12	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			Y	-0-					22
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			Y	-0-					22
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					22
*03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					22

GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	86	1	1322	2	Y	35	19	1			34
							39	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	89	1	1362	2	Y	34	37	1			31
							37	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	92	1	1302	2	Y	34	36	1			29
							37	9									
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	89	1	1300	2	Y	38	36	1			31
							42	9									
02	1400	N	1159	-0-	-241	-0-	70	1	1063	2	Y	24	33	1			22
							26	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	78	1	1475	2	Y	39	38	1			23
							43	9									

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					28
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					28
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					28
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					28
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					28

LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	9	1	301	2	Y	-0-					12
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	2	Y	-0-					12
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	11	1	360	2	Y	-0-					12
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	360	2	Y	-0-					12
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					12
*03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	19	1	618	2	Y	-0-					12

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					5
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					5
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					5
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					5
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					5
*03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					5

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	Y	-0-					82
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	18	1	609	2	Y	-0-					82
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	-0-					82
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	18	1	595	2	Y	-0-					82
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	16	1	537	2	Y	-0-					82
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	20					102
							22	9									

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					3
11	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			Y	-0-					3
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					3
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					3
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			Y	-0-					3
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			Y	-0-					3

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					14
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					14
12	1519	N	1032	-0-	-487	-0-	1032	2			Y	-0-					14
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					14
02	1848	N	1455	-0-	-393	-0-	1455	2			Y	-0-					14
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					14

FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	102	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	95	1	2910	2	Y	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	97	1	3004	2	Y	-0-					-0-
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	79	1	2590	2	Y	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	59	1	2309	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	74	1	2261	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	60	1	1717	2	Y	-0-					19
11	2460	N	1667	-0-	-793	-0-	55	1	1612	2	Y	-0-					19
12	2263	N	1917	-0-	-346	-0-	67	1	1850	2	Y	-0-					19
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	72	1	2208	2	Y	-0-					19
02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	63	1	2345	2	Y	15					34
							17	9									
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	72	1	2595	2	Y	-0-					34

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

10	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	55	1	1586	2	Y	55	167	1			12
							61	9									
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2039	2	Y	-0-					12
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	61	1	1693	2	Y	-0-					12
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	62	1	1667	2	Y	-0-					12
02	1988	N	1863	-0-	-125	-0-	67	1	1721	2	Y	68					80
							75	9									
03	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	53	1	1517	2	Y	-0-					80

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
CRATON OPERATING LLC 186717
MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					9
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					9
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					9
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					9
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					9
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					9

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 3 RRCID -> 286739 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7293 - 7593

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, DAVID WELL #: 6 RRCID -> 286887 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7135 - 7333

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ANDERSON-WALLACE GU WELL #: 4 RRCID -> 287224 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 7144 - 7399

10	186	X	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	N	-0-					30
11	120	X	38	-0-	-82	-0-	4	1	34	2	N	-0-					30
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					30
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					30
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					30
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					30

OAK HILL (PETTIT) //CONT.// 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 289287 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7143 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6505	-0-	-687	-0-	603	1	5902	2	Y	-0-	29	1			-0-
11	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	583	1	5658	2	Y	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	466	1	4426	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	4180	-0-	-2330	-0-	398	1	3723	2	Y	54	50	1			4
							59	9									
02	5880	X	2092	-0-	-3788	-0-	165	1	1564	2	Y	330	254	1			80
							363	9									
03	6510	X	3253	-0-	-3257	-0-	287	1	2769	2	Y	179	162	1			97
							197	9									

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
PORTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 290396 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7166 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	684	-0-	684	684	92	1	592	2	N	-0-					-0-
*01	0	W	676	-0-	676	1360	88	1	588	2	N	-0-					-0-
*02	0	W	521	-0-	521	1881	77	1	444	2	N	-0-					-0-
03	0	W	686	-0-	686	2567	82	1	562	2	N	38					38
							42	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265367 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (PETTIT, UPPER) 66461 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
HENDERSON 'E' WELL #: 9 RRCID -> 282406 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7256 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CLOWER WELL #: 12 RRCID -> 289290 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7212 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	170	1	56	9	Y	51					185
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	36	1	25	2	Y	37					222
							41	9									
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	5					227
							6	9									
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	18	1	174	2	Y	2	120	1			109
							2	9									
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	12	2	Y	1					110
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JAMESON, ANGUS WELL #: 5 RRCID -> 238028 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 7304 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRATON OPERATING LLC 186717
BURTON, BERTHA G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209679 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7492 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BURTON #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049429 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 7132 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	574	-0-	574	4201	574	2			N	-0-					26
11	0	W	796	-0-	796	4997	796	2			N	-0-					26
12	0	W	835	-0-	835	5832	835	2			N	-0-					26
01	0	W	437	-0-	437	6269	437	2			N	-0-					26
02	2800	N	890	-0-	-1910	4359	890	2			N	-0-					26
*03	3100	N	906	-0-	-2194	2165	906	2			N	-0-					26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COLLIE GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282086 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 7167 - 7177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 283468 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 7386 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	2			N	-0-					27
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					27
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					27
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GRAY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 246152 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HUFF, G. J. GU WELL #: 6 RRCID -> 261268 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11034 PERF. 7590 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 262579 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 7456

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF, G. J. GU WELL #: 3 RRCID -> 263708 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 7620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 5 RRCID -> 265890 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7495 - 7504

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 285667 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7348 - 7430

10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	15 1 43 9	144	2	N	39	1	8				85
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	14 1 44 9	135	2	N	40						125
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1 68 9	139	2	N	62	147	1				40
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	14 1 50 9	127	2	N	45						85
02	168 N	160	-0-	-8	-0-	11 1 43 9	106	2	N	39						124
03	217 N	173	-0-	-44	-0-	12 1 42 9	119	2	N	38						162

GRAY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 285829 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 10973 PERF. 7246 - 10764

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 287222 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7264 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	163	-0-	-6347	-0-	56	1	107	2	N	-0-					261
11	2580	X	143	-0-	-2437	-0-	46	1	97	2	N	-0-					261
12	2666	X	68	-0-	-2598	-0-	23	1	45	2	N	-0-					261
01	2666	X	2500	-0-	-166	-0-	382	1	2063	2	N	50	180	1			131
							55	9									
02	2212	X	106	-0-	-2106	-0-	18	1	88	2	N	-0-					131
03	155	X	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-					131

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 2 RRCID -> 289853 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7238 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	X	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	11	-0-	-950	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
GOODWIN WELL #: 2 RRCID -> 282058 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7446 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					3
11	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	2	N	-0-					3
12	186	N	78	-0-	-108	-0-	5	1	73	2	N	-0-					3
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					3
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	5	1	80	2	N	-0-					3
03	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					3

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
ROMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195588 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX ESTATE GAS UNIT 1 TP WELL #: 1 RRCID -> 284739 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7460 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1071	3	31	9	N	28					146
11	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	999	3	35	9	N	32					178
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1009	3	31	9	N	28	175	1			31
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	978	3	35	9	N	32					63
02	952	N	840	-0-	-112	-0-	809	3	31	9	N	28					91
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	922	3	35	9	N	32					123

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WHITE, WILL I. WELL #: 2 RRCID -> 217250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK) //CONT.// 66461 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WALLACE WELL #: 4 RRCID -> 257122 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 7015 - 7124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK HILL, S. (PETTIT) 66470 400 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HYLYN BROOKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 198619 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7004 - 7019

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN MERRIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 211306 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6870 - 7052

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 286844 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 6580 - 6783

10	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2640 #	2213	-0-	-427	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
12	2697 #	2285	-0-	-412	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
01	2666 #	2226	-0-	-440	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2212 #	2026	-0-	-186	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2294 #	2183	-0-	-111	-0-	2183	3			N	-0-					-0-

PRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 287080 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 7272 - 7310

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL, WEST (PETTIT-GAS) 66473 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
VIDA GROOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286026 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7522 - 7535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE (EDWARDS) 66495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
TEN BEARS WELL #: 1 RRCID -> 224484 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 5136 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK) 66500 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643
DREAM CATCHER WELL #: 1 RRCID -> 227329 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9403 - 11010

10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	N	-0-							60
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	2	N	-0-							60
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	N	-0-							60
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	N	-0-							60
02	448	N	329	-0-	-119	-0-	16	1	313	2	N	-0-							60
03	434	N	320	-0-	-114	-0-	17	1	303	2	N	-0-							60

RISING SUN WELL #: 1 RRCID -> 230102 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 9400 - 11488

10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-							165
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	25	1	416	2	N	-0-							165
12	527	N	374	-0-	-153	-0-	20	1	354	2	N	-0-							165
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-							165
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	14	1	279	2	N	-0-							165
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	2	N	-0-							165

SOARING WIND WELL #: 1 RRCID -> 242684 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9420 - 10680

10	5549	X	4748	-0-	-801	-0-	225	1	4521	2	N	2	180	1					42
							2	9											
11	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	303	1	5063	2	N	35							77
							39	9											
12	5549	X	5500	-0-	-49	-0-	295	1	5177	2	N	25							102
							28	9											
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	274	1	5295	2	N	12							114
							13	9											
02	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	233	1	4504	2	N	15							129
							17	9											
03	5580	X	5305	-0-	-275	-0-	280	1	4992	2	N	30							159
							33	9											

BLACK HAWK WELL #: 1 RRCID -> 243187 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9458 - 10321

10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	N	-0-							92
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-							92
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-							92
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	26	1	499	2	N	-0-							92
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	3	1	66	2	N	-0-							92
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	10	1	176	2	N	-0-							92

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 170700 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938

10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	451	1	2689	2	N	12					58
							13	9									
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	582	1	2843	2	N	9					67
							10	9									
12	2790	X	2396	-0-	-394	-0-	356	1	2037	2	N	3					70
							3	9									
01	2790	X	1957	-0-	-833	-0-	198	1	1756	2	N	3					73
							3	9									
02	2520	X	1040	-0-	-1480	-0-	82	1	956	2	N	2					75
							2	9									
*03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	388	1	3985	2	N	24					99
							26	9									

SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116

10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					113
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					113
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					113
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					113
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					113
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					113

SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555
SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	18	1	104	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	-0-					-0-
*03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1124	2	N	-0-					-0-

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182858 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		653	-0-	653	1901	653	2			Y	-0-					-0-
*05	2590	N	689	-0-	-1901	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
*07	682	N	501	-0-	-181	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASTAR FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183800 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 177789 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	17	1	1289	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	14	1	1091	2	N	6	7	1			2
							7	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	15	1	1130	2	N	7	4	1			5
							8	9									
01	1302	N	942	-0-	-360	-0-	13	1	923	2	N	5	4	1			6
							6	9									
02	1036	N	969	-0-	-67	-0-	13	1	950	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	16	1	1259	2	N	6					10
							7	9									

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275827 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 7634 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3134	-0-	-803	-0-	41	1	3084	2	N	8	5	1			5
							9	9									
11	3810	X	2999	-0-	-811	-0-	39	1	2949	2	N	10	12	1			3
							11	9									
12	3224	X	2591	-0-	-633	-0-	35	1	2544	2	N	11	6	1			8
							12	9									
01	3410	X	2681	-0-	-729	-0-	37	1	2636	2	N	7	6	1			9
							8	9									
02	3080	X	1755	-0-	-1325	-0-	23	1	1724	2	N	7	10	1			6
							8	9									
03	3131	X	2177	-0-	-954	-0-	28	1	2138	2	N	10					16
							11	9									

MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 281949 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9614 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	131	1	638	2	N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	138	1	702	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	406	2	N	2	1	1			1
							2	9									
01	775	N	194	-0-	-581	-0-	31	1	163	2	N	-0-					1
02	784	N	77	-0-	-707	-0-	12	1	64	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	142	1	708	2	N	-0-					1

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 289099 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 13172 PERF. 9996 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	15	1	1133	2	N	7	4	1			4
							8	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	7	9	1			2
							8	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	16	1	1153	2	N	8	4	1			6
							9	9									
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	14	1	1022	2	N	5	4	1			7
							6	9									
02	1092	X	586	-0-	-506	-0-	8	1	574	2	N	4	7	1			4
							4	9									
03	1178	X	578	-0-	-600	-0-	7	1	564	2	N	6					10
							7	9									

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SIMPLES OIL INTERNATIONAL, LLC 784116
OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	B -0-	529	3	4	9	N	4					67
11	460	N	460	-0-	-0-	B -0-	457	3	3	9	N	3					70
12	437	N	437	-0-	-0-	B -0-	429	3	8	9	N	7					77
01	586	N	586	-0-	-0-	B -0-	580	3	6	9	N	5					82
02	420	N	365	-0-	-55	B -0-	362	3	3	9	N	3					85
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					85

WOOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 243109 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10972 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	B -0-	412	2	25	9	N	23					75
11	510	N	275	-0-	-235	B -0-	264	2	11	9	N	10					85
12	364	N	364	-0-	-0-	B -0-	356	2	8	9	N	7					92
01	434	N	300	-0-	-134	B -0-	289	2	11	9	N	10					102
02	280	N	265	-0-	-15	B -0-	262	2	3	9	N	3					105
03	372	N	235	-0-	-137	B -0-	224	2	11	9	N	10					115

BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2184	N	2184	-0-	-0-	B -0-	2120	2	64	9	N	58	103	1			20
11	2130	N	2106	-0-	-24	B -0-	2093	2	13	9	N	12					32
12	2170	N	1893	-0-	-277	B -0-	1887	2	6	9	N	5					37
01	2193	N	2193	-0-	-0-	B -0-	2170	2	23	9	N	21					58
02	1960	N	1663	-0-	-297	B -0-	1633	2	30	9	N	27					85
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	B -0-	2210	2	31	9	N	28	66	1			47

SILER, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 245988 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	200	-0-	-48	B -0-	200	2			N	-0-					84
11	120	N	120	-0-	-0-	B -0-	111	2	9	9	N	8	74	1			18
12	186	N	104	-0-	-82	B -0-	104	2			N	-0-					18
01	199	N	199	-0-	-0-	B -0-	197	2	2	9	N	2					20
02	112	N	-0-	-0-	-112	B -0-					N	-0-					20
*03	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	363	2			N	-0-					20

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
ECHARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189146 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

WILSON, DAVID G. WELL #: 1 RRCID -> 191050 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					120
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	63	1	1038	2	N	16	12	1			124
							18	9									
01	554	N	554	-0-	-0- B	-0-	31	1	519	2	N	4	5	1			123
							4	9									
02	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	32	1	662	2	N	7	9	1			121
							8	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					121

CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 191686 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					27
12	62	N	22	-0-	-40 B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					27
01	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	2	1	41	2	N	-0-					27
02	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	1	1	27	2	N	-0-					27
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					27

GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821

10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					51
11	210	N	84	-0-	-126 B	-0-	84	2			Y	-0-					51
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					51
01	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			Y	-0-					51
*02	84	N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					51

SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

10	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	46	1	794	2	N	55	17	1			96
							61	9									
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	34	1	665	2	N	21	9	1			108
							23	9									
12	868	N	767	-0-	-101 B	-0-	43	1	712	2	N	11	13	1			106
							12	9									
01	899	N	817	-0-	-82 B	-0-	45	1	752	2	N	18	5	1			119
							20	9									
02	672	N	391	-0-	-281 B	-0-	18	1	367	2	N	5	7	1			117
							6	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					117

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	154	1	1529	2	Y	-0-					26
11	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			Y	-0-					26
12	2077	N	1453	-0-	-624 B	-0-	1447	2	6	9	Y	5	6	1			25
01	1674	N	1399	-0-	-275 B	-0-	1397	2	2	9	Y	2					27
*02	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	1462	2			Y	-0-					27
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457 B	-0-					Y	NO RPT					27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					35
11	390	N	278	-0-	-112 B	-0-	278	2			Y	-0-					35
12	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	299	2	1	9	Y	1	2	1			34
01	372	N	258	-0-	-114 B	-0-	257	2	1	9	Y	1					35
02	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			Y	-0-					35
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					35

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					125

WILSON, DAVID G. WELL #: 4 RRCID -> 199378 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11442 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	619	-0-	-156 B	-0-	33	1	575	2	N	10	12	1			22
							11	9									
11	570	N	448	-0-	-122 B	-0-	21	1	418	2	N	8	5	1			25
							9	9									
12	589	N	388	-0-	-201 B	-0-	22	1	360	2	N	5	7	1			23
							6	9									
01	620	N	335	-0-	-285 B	-0-	19	1	314	2	N	2	2	1			23
							2	9									
02	420	N	316	-0-	-104 B	-0-	15	1	298	2	N	3	4	1			22
							3	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					22

GREEN BAY WELL #: 4 RRCID -> 199555 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11887 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-642					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-642					Y	NO RPT					11

SWANN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 199734 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11658 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	77	1	1336	2	N	49	28	1			189
							54	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	69	1	1367	2	N	43	180	1			52
							47	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	79	1	1304	2	N	45	24	1			73
							50	9									
01	1457	N	1414	-0-	-43 B	-0-	78	1	1305	2	N	28	9	1			92
							31	9									
02	1344	N	645	-0-	-699 B	-0-	29	1	599	2	N	15	13	1			94
							17	9									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426 B	-0-					N	NO RPT					94

GREEN BAY WELL #: 5 RRCID -> 200243 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11858 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	188	1	1864	2	Y	-0-					11
11	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	2			Y	-0-					11
12	1860	N	1693	-0-	-167 B	-0-	1686	2	7	9	Y	6	7	1			10
01	2046	N	1712	-0-	-334 B	-0-	1710	2	2	9	Y	2					12
02	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2			Y	-0-					12
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705 B	-0-					Y	NO RPT					12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	504	-0-	-54	B	-0-	46	1	458	2	Y	-0-					37
11	570	N	494	-0-	-76	B	-0-	494	2			Y	-0-					37
12	558	N	479	-0-	-79	B	-0-	477	2	2	9	Y	2	4	1			35
01	496	N	461	-0-	-35	B	-0-	461	2			Y	-0-					35
02	474	N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	2			Y	-0-					35
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					Y	NO RPT					35

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2450	N	2450	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2273	2	N	42	49	1			28
								46	9									
11	2318	N	2318	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2163	2	N	41	28	1			41
								45	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2212	2	N	34	40	1			35
								37	9									
01	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2213	2	N	18	14	1			39
								20	9									
02	2488	N	2488	-0-	-0-	B	-0-	103	1	2110	2	N	250	220	1			69
								275	9									
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	B	-0-					N	NO RPT					69

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1512	2	N	32	32	1			54
								35	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1546	2	N	60	20	1			94
								66	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1468	2	N	48	27	1			115
								53	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1365	2	N	12	9	1			118
								13	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1261	2	N	12	19	1			111
								13	9									
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	B	-0-					N	NO RPT					111

GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	72	-0-	-52	B	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					2
11	90	N	49	-0-	-41	B	-0-	49	2			Y	-0-					2
12	62	N	48	-0-	-14	B	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1
01	62	N	52	-0-	-10	B	-0-	52	2			Y	-0-					1
02	56	N	46	-0-	-10	B	-0-	46	2			Y	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					Y	NO RPT					1

GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	2	1	33	2	N	1	1	1			42
								1	9									
11	60	N	26	-0-	-34	B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					42
12	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					42
01	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	5	1	81	2	N	-0-					42
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					N	-0-					42
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					42

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					97
02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					97

MURRAY WELL #: 1 RRCID -> 203891 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11739 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					38
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			N	-0-					38
12	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2			N	-0-					38
01	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2			N	-0-					38
02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			N	-0-					38
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					38

MCELROY "A" WELL #: A 1 RRCID -> 204105 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11662 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	140	N	35	-0-	-105	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-768					N	-0-					65
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-768					N	NO RPT					65

REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205736 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11546 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	2			N	-0-					27
11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					27
12	62	N	44	-0-	-18	B	-0-	44	2			N	-0-					27
01	62	N	14	-0-	-48	B	-0-	14	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-0-					N	-0-					27
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					27

MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					100

MCELROY "A" WELL #: A 2 RRCID -> 206535 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11581 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2945					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-2945					N	NO RPT					30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-275					N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-275					N	NO RPT					153

WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					151

MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					196
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					196
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					196

MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11923 PERF.11087 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	32	-0-	32	B	-389	2 1	1 9	29	2	N	1	1	1			30
11	30	N	27	-0-	-3	B	-389	1	1	26	2	N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-389					N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-389					N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-389					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-389					N	NO RPT					30

GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					6
11	60	N	19	-0-	-41	B	-0-	19	2			Y	-0-					6
12	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2			Y	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			Y	-0-					6
*02	28	N	13	-0-	-15	B	-0-	13	2			Y	-0-					6
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					2
11	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			Y	-0-					2
12	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	181	2	1	9	Y	1	1	1			2
01	186	N	152	-0-	-34 B	-0-	152	2			Y	-0-					2
02	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					Y	NO RPT					2

GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	6	1	64	2	N	-0-					13
11	90	N	45	-0-	-45 B	-0-	45	2			N	-0-					13
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	1			13
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					13
*02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	8	2			Y	-0-					13
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					13

MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	9 3	1 9	151	2	N	3	3	1			32
11	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	11 4	1 9	216	2	N	4	3	1			33
12	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	5 1	1 9	79	2	N	1	2	1			32
01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	9 2	1 9	157	2	N	2	1	1			33
02	224	N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-	1	1			32
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					32

LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	85	-0-	-39 B	-0-	5 2	1 9	78	2	N	2	2	1			161
11	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	N	-0-					161
12	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	2 1	1 9	27	2	N	1	1	1			161
01	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	3	1	58	2	N	-0-					161
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					161
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					161

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					112
11	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-					112
12	434	N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-					112
01	403	N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2			N	-0-					112
02	392	N	58	-0-	-334 B	-0-	58	2			N	-0-					112
03	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT					112

MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	65	2	N	1	1	1			34
							1	9									
11	60	N	37	-0-	-23 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					34
12	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	2	1	38	2	N	1	1	1			34
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					34
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					34

CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-19					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-19					N	-0-					27
12	31	N	50	-0-	19 B	-0-	3	1	46	2	N	1	1	1			27
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					27

ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	109	1	1077	2	Y	-0-					11
11	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2			Y	-0-					11
12	1023	N	983	-0-	-40 B	-0-	980	2	3	9	Y	3	4	1			10
01	1178	N	876	-0-	-302 B	-0-	875	2	1	9	Y	1					11
02	896	N	791	-0-	-105 B	-0-	791	2			Y	-0-					11
03	992	N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					Y	NO RPT					11

MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	3	1	47	2	N	1	1	1			32
							1	9									
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					32
12	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	N	1	1	1			32
							1	9									
01	62	N	31	-0-	-31 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					32
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					32

SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					84
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					84
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					84
01	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	30	1	520	2	N	31	166	1			129
							34	9									
11	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	26	1	509	2	N	14	7	1			136
							15	9									
12	682	N	516	-0-	-166 B	-0-	28	1	462	2	N	24	9	1			151
							26	9									
01	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	31	1	510	2	N	10	3	1			158
							11	9									
02	504	N	268	-0-	-236 B	-0-	12	1	252	2	N	4	5	1			157
							4	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT					157

CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	26	1	455	2	N	8	8	1			84
							9	9									
11	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	17	1	344	2	N	6	4	1			86
							7	9									
12	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	13	1	222	2	N	3	5	1			84
							3	9									
01	496	N	299	-0-	-197 B	-0-	17	1	279	2	N	3	2	1			85
							3	9									
02	336	N	262	-0-	-74 B	-0-	12	1	247	2	N	3	4	1			84
							3	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					84

NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	526	-0-	-342 B	-0-	104	1	422	2	N	-0-					3
11	750	N	388	-0-	-362 B	-0-	387	2	1	9	N	1					4
12	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2			N	-0-	4	1			-0-
01	527	N	385	-0-	-142 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	63	1	371	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	X	1117	-0-	-0- B	-0-	102	1	1015	2	Y	-0-					7
11	960	X	944	-0-	-16 B	-0-	944	2			Y	-0-					7
12	1178	X	963	-0-	-215 B	-0-	959	2	4	9	Y	4	7	1			4
01	1178	X	831	-0-	-347 B	-0-	830	2	1	9	Y	1					5
02	868	N	795	-0-	-73 B	-0-	795	2			Y	-0-					5
03	961	N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					5

MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					84

LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					111
11	60	N	26	-0-	-34 B	-0-	1	1	25	2	N	-0-					111
12	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	1	1	18	2	N	-0-					111
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	1	1	13	2	N	-0-					111
*02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					111
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	45	1	780	2	N	14	17	1			72
							15	9									
11	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	38	1	742	2	N	15	10	1			77
							17	9									
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	44	1	725	2	N	10	13	1			74
							11	9									
01	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	46	1	761	2	N	7	5	1			76
							8	9									
02	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	29	1	596	2	N	6	10	1			72
							7	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					N	NO RPT					72

WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	766	-0-	-71 B	-0-	41	1	711	2	N	13	15	1			99
							14	9									
11	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	37	1	730	2	N	14	9	1			104
							15	9									
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	43	1	710	2	N	12	13	1			103
							13	9									
01	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	45	1	742	2	N	6	5	1			104
							7	9									
02	728	N	675	-0-	-53 B	-0-	31	1	636	2	N	7	10	1			101
							8	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					101

SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-142					N	-0-					30
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-142					N	NO RPT					30

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	543	-0-	-15 B	-0-	29	1	504	2	N	9	11	1			55
							10	9									
11	540	N	476	-0-	-64 B	-0-	23	1	443	2	N	9	6	1			58
							10	9									
12	496	N	464	-0-	-32 B	-0-	26	1	430	2	N	7	8	1			57
							8	9									
01	558	N	447	-0-	-111 B	-0-	25	1	418	2	N	4	3	1			58
							4	9									
02	448	N	401	-0-	-47 B	-0-	18	1	379	2	N	4	6	1			56
							4	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					56

SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	107	1	1059	2	Y	-0-					23
11	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236	2			Y	-0-					23
12	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	1290	2	6	9	Y	5	3	1			25
01	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1164	2	1	9	Y	1					26
*02	1248	N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2			Y	-0-					26
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					Y	NO RPT					26

ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	811	-0-	-150 B	-0-	74	1	737	2	N	-0-					95
11	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	793	2			N	-0-					95
12	868	N	664	-0-	-204 B	-0-	661	2	3	9	N	3	6	1			92
01	806	N	689	-0-	-117 B	-0-	688	2	1	9	N	1					93
02	728	N	710	-0-	-18 B	-0-	710	2			N	-0-					93
03	651	N	NO RPT	-0-	-651 B	-0-					N	NO RPT					93

LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	5	1	95	2	N	2	2	1			94
							2	9									
11	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	N	1	1	1			94
							1	9									
12	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	5	1	83	2	N	2	2	1			94
							2	9									
01	93	N	86	-0-	-7 B	-0-	5	1	80	2	N	1	1	1			94
							1	9									
02	84	N	37	-0-	-47 B	-0-	2	1	34	2	N	1	1	1			94
							1	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					94

SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	137	2	N	48	3	1			189
							53	9									
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	5	1	104	2	N	85	163	1			111
							94	9									
12	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	18	1	301	2	N	4	4	1			111
							4	9									
01	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	8	1	139	2	N	2	2	1			111
							2	9									
02	196	N	69	-0-	-127 B	-0-	3	1	65	2	N	1	1	1			111
							1	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					111

SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	111	-0-	-75 B	-0-	6	1	103	2	N	2	3	1			70
							2	9									
11	120	N	15	-0-	-105 B	-0-	1	1	14	2	N	-0-					70
12	248	N	71	-0-	-177 B	-0-	4	1	65	2	N	2	1	1			71
							2	9									
01	124	N	31	-0-	-93 B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					71
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	3	1	64	2	N	-0-	1	1			70
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					70

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 215473 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					71
11	13	N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					71
12	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
*02	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 215679 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11688 - 11846

10	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	82	1	1417	2	N	38	31	1			136
							42	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	55	1	1086	2	N	24	14	1			146
							26	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	82	1	1350	2	N	142	203	1			85
							156	9									
01	1550	N	1371	-0-	-179 B	-0-	77	1	1282	2	N	11	9	1			87
							12	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	51	1	1055	2	N	11	17	1			81
							12	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					81

SWANN, M. C. WELL #: 12 RRCID -> 216043 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11603 - 11789

10	217	N	82	-0-	-135 B	-0-	2	1	43	2	N	34	1	1			229
							37	9									
11	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	3	1	54	2	N	1	165	1			65
							1	9									
12	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	3	1	56	2	N	1	1	1			65
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	4	1	64	2	N	-0-					65
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					65
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					65

MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827

10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					182
11	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					182
12	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					182
02	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-					182
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					182

WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538

10	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	4	1	76	2	N	1	2	1			50
							1	9									
11	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	4	1	80	2	N	2	1	1			51
							2	9									
12	124	N	76	-0-	-48 B	-0-	4	1	71	2	N	1	1	1			51
							1	9									
01	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	3	1	56	2	N	-0-					51
02	84	N	28	-0-	-56 B	-0-	1	1	27	2	N	-0-	1	1			50
03	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	6	1	96	2	N	1	2	1			107
								1	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2			N	-0-					107
12	155	N	22	-0-	-133	B	-0-	1	1	21	2	N	-0-					107
01	93	N	31	-0-	-62	B	-0-	2	1	29	2	N	-0-					107
*02	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-					Y	-0-					107
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					107

WILSON, DAVID G. WELL #: 12 RRCID -> 217562 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	85					167
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	48	184	1			31
12	62	N	32	-0-	-30	B	-0-	2	1	30	2	N	-0-	1	1			30
01	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	1	1	11	2	N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					30
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					N	NO RPT					30

ECHARD HEIRS WELL #: 4R RRCID -> 217735 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11760 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	7	1	65	2	N	-0-					74
11	60	N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2			N	-0-					74
12	93	N	48	-0-	-45	B	-0-	48	2			N	-0-					74
01	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			N	-0-					74
02	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-					74
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT					74

MOORE WELL #: 6 RRCID -> 218377 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11633 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	168	-0-	-111	B	-0-	9	1	156	2	N	3	3	1			49
								3	9									
11	240	N	86	-0-	-154	B	-0-	4	1	81	2	N	1	1	1			49
								1	9									
12	155	N	123	-0-	-32	B	-0-	7	1	114	2	N	2	2	1			49
								2	9									
01	155	N	87	-0-	-68	B	-0-	5	1	81	2	N	1	1	1			49
								1	9									
02	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	5	1	97	2	N	1	1	1			49
								1	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					49

SWANN, M. C. WELL #: 13 RRCID -> 218731 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11550 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1362					N	-0-					125
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1362					N	NO RPT					125

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 10 RRCID -> 219496 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11415 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-2853					N	-0-					111
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-2853					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-2853					N	-0-					111
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-2853					N	NO RPT					111

MCELROY WELL #: 12 RRCID -> 222271 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11591 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	44 17	1 9	762	2	N	15	15	1			69
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	11 4	1 9	225	2	N	4	3	1			70
12	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	13 3	1 9	219	2	N	3	4	1			69
01	341	N	104	-0-	-237 B	-0-	6 1	1 9	97	2	N	1	1	1			69
02	224	N	39	-0-	-185 B	-0-	2 1	1 9	36	2	N	1	1	1			69
03	248	N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					69

HARMON WELL #: 8 RRCID -> 222799 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11294 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	1 1	1 9	22	2	N	1	1	1			100
11	240	N	67	-0-	-173 B	-0-	3 1	1 9	63	2	N	1	1	1			100
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	2 1	1 9	39	2	N	1	1	1			100
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	1	1	24	2	N	-0-					100
02	56	N	29	-0-	-27 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					100
03	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					100

WILSON, DAVID G. WELL #: 15 RRCID -> 223108 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11460 - 11608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	178	-0-	-225 B	-0-	35	1	143	2	N	-0-					3
11	570	N	142	-0-	-428 B	-0-	142	2			N	-0-					3
12	589	N	182	-0-	-407 B	-0-	182	2			N	-0-	3	1			-0-
01	186	N	160	-0-	-26 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	287	1	1167	2	N	-0-					3
11	1205	N	1205	-0-	-0- B	-0-	1168	2	37	9	N	34					37
12	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1137	2	25	9	N	23	56	1			4
01	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			N	-0-					4
02	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	171	1	1017	2	N	-0-					4
03	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					4

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17

WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	3 1	1 9	46	2	N	1	1	1			94
11	210	N	67	-0-	-143	B	-0-	3 1	1 9	63	2	N	1	1	1			94
12	124	N	84	-0-	-40	B	-0-	5 1	1 9	78	2	N	1	1	1			94
01	62	N	7	-0-	-55	B	-0-	7	2			N	-0-					94
02	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					N	-0-					94
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-0-					N	NO RPT					94

NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	803	-0-	-344	B	-0-	159	1	644	2	N	-0-					3
11	630	N	507	-0-	-123	B	-0-	470	2	37	9	N	34					37
12	1798	N	278	-0-	-1520	B	-0-	253	2	25	9	N	23	56	1			4
01	806	N	210	-0-	-596	B	-0-	210	2			N	-0-					4
02	476	N	197	-0-	-279	B	-0-	28	1	169	2	N	-0-					4
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-0-					N	NO RPT					4

MCELROY "A" WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-					107
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					107
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					107
01	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2			N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					107

ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4280	-0-	-277	B	-0-	392	1	3888	2	N	-0-					41
11	4410	X	3636	-0-	-774	B	-0-	3636	2			N	-0-					41
12	4557	X	3769	-0-	-788	B	-0-	3752	2	17	9	N	15	30	1			26
01	4340	X	3650	-0-	-690	B	-0-	3646	2	4	9	N	4					30
02	3864	X	3488	-0-	-376	B	-0-	1	1	3487	2	N	-0-					30
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	B	-0-					N	NO RPT					30

GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	547	-0-	-166	B	-0-	50	1	497	2	N	-0-					16
11	570	N	564	-0-	-6	B	-0-	564	2			N	-0-					16
12	651	N	512	-0-	-139	B	-0-	510	2	2	9	N	2	4	1			14
01	558	N	441	-0-	-117	B	-0-	441	2			N	-0-					14
02	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2			N	-0-					14
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1955	-0-	-246 B	-0-	386	1	1569	2	N	-0-					3
11	2040	N	1624	-0-	-416 B	-0-	1587	2	37	9	N	34					37
12	1860	N	1574	-0-	-286 B	-0-	1549	2	25	9	N	23	56	1			4
01	1953	N	1530	-0-	-423 B	-0-	1530	2			N	-0-					4
02	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	230	1	1366	2	N	-0-					4
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581 B	-0-					N	NO RPT					4

ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3439	-0-	-343 B	-0-	315	1	3124	2	N	-0-					36
11	3660	X	2981	-0-	-679 B	-0-	2981	2			N	-0-					36
12	3720	X	3040	-0-	-680 B	-0-	3027	2	13	9	N	12	24	1			24
01	3720	X	2925	-0-	-795 B	-0-	2922	2	3	9	N	3					27
02	3164	X	2968	-0-	-196 B	-0-	1	1	2967	2	N	-0-					27
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441 B	-0-					N	NO RPT					27

WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	14	1	250	2	N	5	6	1			124
							6	9									
11	420	N	367	-0-	-53 B	-0-	12	1	241	2	N	104	180	1			48
							114	9									
12	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	24	1	394	2	N	6	6	1			48
							7	9									
01	279	N	247	-0-	-32 B	-0-	14	1	231	2	N	2	2	1			48
							2	9									
*02	336	N	188	-0-	-148 B	-0-	9	1	177	2	Y	2	3	1			47
							2	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					47

GUTHRIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273508 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12120 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8752	X	8752	-0-	-0- B	-0-	185	1	8272	2	N	268	371	1			51
							295	9									
11	8305	X	8305	-0-	-0- B	-0-	183	1	7987	2	N	123					174
							135	9									
12	7829	X	7829	-0-	-0- B	-0-	174	1	7469	2	N	169	184	1			159
							186	9									
01	7627	X	7627	-0-	-0- B	-0-	167	1	7318	2	N	129	187	1			101
							142	9									
*02	6860	X	4303	-0-	-2557 B	-0-	81	1	4125	2	Y	88					189
							97	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-					Y	NO RPT					189

ECHARD HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 276053 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12295 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7316	X	6546	-0-	-770 B	-28304	598	1	5935	2	N	12					157
							13	9									
11	6930	X	5638	-0-	-1292 B	-28304	5610	2	28	9	N	25					182
12	6882	X	5296	-0-	-1586 B	-28304	1	1	5273	2	N	20	44	1			158
							22	9									
01	6882	X	4897	-0-	-1985 B	-28304	4879	2	18	9	N	16					174
02	6216	X	5258	-0-	-958 B	-28304	1	1	5251	2	N	5					179
							6	9									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541 B	-28304					N	NO RPT					179

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
LINTNER-WILSON GU 2 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 276447 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11545 PERF.12016 - 15540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11594	X	11414	-0-	-180 B	-79600	11412	2	2	9	N	2					104
11	11220	X	10684	-0-	-536 B	-79600	10684	2			N	-0-					104
12	11594	X	10449	-0-	-1145 B	-79600	10447	2	2	9	N	2					106
01	11594	X	9607	-0-	-1987 B	-79600	9607	2			N	-0-					106
02	10472	X	7407	-0-	-3065 B	-79600	7407	2			N	-0-					106
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408 B	-79600					N	NO RPT					106

LINTNER-GUTHRIE (ALLOCATION) UN WELL #: 1H RRCID -> 276790 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11893 - 16543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17918	X	18762	-0-	844 B	-248284	18685	2	77	9	N	70					165
11	17340	X	17732	-0-	392 B	-247892	17645	2	87	9	N	79					244
12	17918	X	17802	-0-	-116 B	-247892	17735	2	67	9	N	61	188	1			117
01	17918	X	17556	-0-	-362 B	-247892	17396	2	160	9	N	145	178	1			84
02	16184	X	13297	-0-	-2887 B	-247892	13236	2	61	9	N	55					139
03	17918	X	NO RPT	-0-	-17918 B	-247892					N	NO RPT					139

NE OVERTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278733 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12008 - 15052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	X	11678	-0-	-1745 B	-233702	11637	2	41	9	N	37					74
11	12480	X	11448	-0-	-1032 B	-233702	11279	2	169	9	N	154	181	1			47
12	12338	X	11066	-0-	-1272 B	-233702	11066	2			N	-0-					47
01	11749	X	11521	-0-	-228 B	-233702	11521	2			N	-0-					47
02	10696	X	10202	-0-	-494 B	-233702	10199	2	3	9	N	3					50
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842 B	-233702					N	NO RPT					50

NE OVERTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278734 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12413 - 15071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6776	X	6776	-0-	-0- B	-0-	6731	2	45	9	N	41					115
11	6638	X	6638	-0-	-0- B	-0-	6514	2	124	9	N	113	190	1			38
12	6174	X	6174	-0-	-0- B	-0-	6174	2			N	-0-					38
01	6351	X	6351	-0-	-0- B	-0-	6349	2	2	9	N	2					40
02	6387	X	6387	-0-	-0- B	-0-	6385	2	2	9	N	2					42
03	248	X	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					42

GUTHRIE-WILSON GU1-LINTNER ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279224 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11850 - 16384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18631	X	18134	-0-	-497 B	-369753	393	1	17600	2	N	128	185	1			128
							141	9									
11	18030	X	17246	-0-	-784 B	-369753	384	1	16796	2	N	60					188
							66	9									
12	18631	X	17470	-0-	-1161 B	-369753	396	1	16968	2	N	96	169	1			115
							106	9									
01	18135	X	17879	-0-	-256 B	-369753	397	1	17380	2	N	93					208
							102	9									
02	16380	X	14519	-0-	-1861 B	-369753	276	1	14149	2	N	85	193	1			100
							94	9									
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135 B	-369753					N	NO RPT					100

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
GUTHRIE-WILSON GU 1 ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279229 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11805 - 16161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15872	X	12907	-0-	-2965 B	-758953	278	1	12416	2	N	194	366	1			71
							213	9									
11	14640	X	12288	-0-	-2352 B	-758953	270	1	11797	2	N	201	189	1			83
							221	9									
12	14539	X	12412	-0-	-2127 B	-758953	277	1	11891	2	N	222	161	1			144
							244	9									
01	13392	X	12074	-0-	-1318 B	-758953	265	1	11592	2	N	197	190	1			151
							217	9									
02	11872	X	9677	-0-	-2195 B	-758953	183	1	9383	2	N	101	186	1			66
							111	9									
03	12896	X	NO RPT	-0-	-12896 B	-758953					N	NO RPT					66

GREEN BAY - ECHARD ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279286 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11870 PERF.12370 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28644	X	24783	-0-	-3861 B	-289825	24755	2	28	9	N	25					45
11	26310	X	23764	-0-	-2546 B	-289825	23728	2	36	9	N	33					78
12	25947	X	24246	-0-	-1701 B	-289825	24191	2	55	9	N	50					128
01	25730	X	22605	-0-	-3125 B	-289825	22561	2	44	9	N	40					168
02	22764	X	18869	-0-	-3895 B	-289825	18856	2	13	9	N	12					180
03	24769	X	NO RPT	-0-	-24769 B	-289825					N	NO RPT					180

MCELROY-SWANN ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279287 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12138 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21132	X	21132	-0-	-0- B	-0-	1133	1	19689	2	N	282	183	1			153
							310	9									
11	19536	X	19536	-0-	-0- B	-0-	934	1	18381	2	N	201	181	1			173
							221	9									
12	19318	X	19318	-0-	-0- B	-0-	1093	1	17973	2	N	229	188	1			214
							252	9									
01	18975	X	18975	-0-	-0- B	-0-	1062	1	17680	2	N	212	363	1			63
							233	9									
02	14485	X	14485	-0-	-0- B	-0-	663	1	13633	2	N	172					235
							189	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					235

WILKINSON - MCELROY 'A' ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 279290 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12113 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23157	X	19050	-0-	-4107 B	-0-	18606	2	444	9	N	404	453	1			202
11	22020	X	17995	-0-	-4025 B	-0-	17541	2	454	9	N	413	458	1			157
12	21700	X	17996	-0-	-3704 B	-0-	17561	2	435	9	N	395	312	1			240
01	19685	X	17561	-0-	-2124 B	-0-	17121	2	440	9	N	400	453	1			187
02	17500	X	13552	-0-	-3948 B	-0-	13236	2	316	9	N	287	242	1			232
03	19065	X	NO RPT	-0-	-19065 B	-0-					N	NO RPT					232

MURRAY-MCELROY 'A' ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 279293 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12313 - 15965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	14332	-0-	-3493 B	-0-	14045	2	287	9	N	261	229	1			196
11	16200	X	13318	-0-	-2882 B	-0-	13070	2	248	9	N	225	252	1			169
12	16275	X	13198	-0-	-3077 B	-0-	12905	2	293	9	N	266	261	1			174
01	15128	X	12356	-0-	-2772 B	-0-	12138	2	218	9	N	198	235	1			137
02	13440	X	10298	-0-	-3142 B	-0-	10085	2	213	9	N	194	163	1			168
03	14322	X	NO RPT	-0-	-14322 B	-0-					N	NO RPT					168

MURRAY-POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 280150 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF.12210 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6220	-0-	-631 B	-0-	6029	2	191	9	N	174	215	1			89
11	6390	X	5880	-0-	-510 B	-0-	5739	2	141	9	N	128	29	1			188
12	6572	X	5919	-0-	-653 B	-0-	5777	2	142	9	N	129	220	1			97
01	6572	X	5537	-0-	-1035 B	-0-	5402	2	135	9	N	123	24	1			196
02	5684	X	3625	-0-	-2059 B	-0-	3534	2	91	9	N	83	196	1			83
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					N	NO RPT					83

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CAMERON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280220 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11760 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29078	X	28046	-0-	-1032 B	-0-	28046	2			N	-0-					61
11	28140	X	26672	-0-	-1468 B	-0-	26672	2			N	-0-					61
12	29078	X	26993	-0-	-2085 B	-0-	26993	2			N	-0-					61
01	28706	X	27408	-0-	-1298 B	-0-	27408	2			N	-0-					61
02	25396	X	18029	-0-	-7367 B	-0-	18029	2			N	-0-					61
03	28055	X	NO RPT	-0-	-28055 B	-0-					N	NO RPT					61

LINTNER-WILSON GU2 (ALLOC) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280227 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 11431 PERF.12155 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15314	X	12860	-0-	-2454 B	-0-	12815	2	45	9	N	41					179
11	14820	X	12262	-0-	-2558 B	-0-	12218	2	44	9	N	40					219
12	15314	X	12424	-0-	-2890 B	-0-	12374	2	50	9	N	45	183	1			81
01	13516	X	12344	-0-	-1172 B	-0-	12294	2	50	9	N	45					126
02	11788	X	8336	-0-	-3452 B	-0-	8294	2	42	9	N	38					164
03	12865	X	NO RPT	-0-	-12865 B	-0-					N	NO RPT					164

LINTNER-GUTHRIE-PETREE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280273 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11770 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15283	X	14397	-0-	-886 B	-0-	14263	2	134	9	N	122	182	1			171
11	14790	X	13503	-0-	-1287 B	-0-	13371	2	132	9	N	120	186	1			105
12	15283	X	13599	-0-	-1684 B	-0-	13469	2	130	9	N	118					223
01	14911	X	13498	-0-	-1413 B	-0-	13338	2	160	9	N	145	187	1			181
02	13412	X	10058	-0-	-3354 B	-0-	9949	2	109	9	N	99	190	1			90
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					90

MCELROY-GUTHRIE-WILSONGU1(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 280277 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 11611 PERF.12240 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	18235	-0-	16902 B	-364033	980	1	17039	2	N	196	188	1			251
							216	9									
11	18300	X	17122	-0-	-1178 B	-364033	818	1	16094	2	N	191	182	1			260
							210	9									
12	18910	X	17116	-0-	-1794 B	-364033	970	1	15952	2	N	176	181	1			255
							194	9									
01	18910	X	16834	-0-	-2076 B	-364033	935	1	15565	2	N	304	368	1			191
							334	9									
02	16912	X	12464	-0-	-4448 B	-364033	571	1	11732	2	N	146	171	1			166
							161	9									
03	18228	X	NO RPT	-0-	-18228 B	-364033					N	NO RPT					166

REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 1H RRCID -> 280278 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12129 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21452	X	18126	-0-	-3326 B	-952970	17696	2	430	9	N	391	454	1			254
11	20340	X	17212	-0-	-3128 B	-952970	16705	2	507	9	N	461	455	1			260
12	20739	X	17120	-0-	-3619 B	-952970	16671	2	449	9	N	408	487	1			181
01	18972	X	16568	-0-	-2404 B	-952970	16161	2	407	9	N	370	235	1			316
02	16744	X	12509	-0-	-4235 B	-952970	12248	2	261	9	N	237	255	1			298
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135 B	-952970					N	NO RPT					298

MURRAY-POND-GRAY (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281691 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 11884 PERF.12209 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16709	X	14240	-0-	-2469 B	-0-	14001	2	239	9	N	217	255	1			253
11	15930	X	13347	-0-	-2583 B	-0-	13150	2	197	9	N	179	245	1			187
12	15965	X	13504	-0-	-2461 B	-0-	13130	2	374	9	N	340	265	1			262
01	14818	X	12990	-0-	-1828 B	-0-	12751	2	239	9	N	217	241	1			238
02	13244	X	10333	-0-	-2911 B	-0-	10190	2	143	9	N	130	223	1			145
03	14229	X	NO RPT	-0-	-14229 B	-0-					N	NO RPT					145

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
MURRAY-MCELROY 'A' (ALLOC) WELL #: 2H RRCID -> 281811 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12228 - 18483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24490	X	19813	-0-	-4677 B	-0-	19433	2	380	9	N	345	278	1			210
11	22950	X	18640	-0-	-4310 B	-0-	18355	2	285	9	N	259	278	1			191
12	22847	X	18908	-0-	-3939 B	-0-	18434	2	474	9	N	431	308	1			314
01	20367	X	18326	-0-	-2041 B	-0-	17876	2	450	9	N	409	451	1			272
02	17920	X	13932	-0-	-3988 B	-0-	13679	2	253	9	N	230	253	1			249
03	19809	X	NO RPT	-0-	-19809 B	-0-					N	NO RPT					249

POND WELL #: 2H RRCID -> 282957 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12253 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27745	X	22141	-0-	-5604 B	-0-	21849	2	292	9	N	265	284	1			133
11	25860	X	20844	-0-	-5016 B	-0-	20505	2	339	9	N	308	291	1			150
12	25885	X	20745	-0-	-5140 B	-0-	20470	2	275	9	N	250	316	1			84
01	23591	X	20443	-0-	-3148 B	-0-	20150	2	293	9	N	266	90	1			260
02	20580	X	16429	-0-	-4151 B	-0-	16277	2	152	9	N	138	248	1			150
03	22134	X	NO RPT	-0-	-22134 B	-0-					N	NO RPT					150

MCELROY 'A'-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283127 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11795 PERF.12060 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17546	X	14518	-0-	-3028 B	-0-	14164	2	354	9	N	322	247	1			241
11	16770	X	13470	-0-	-3300 B	-0-	13260	2	210	9	N	191	260	1			172
12	16647	X	13670	-0-	-2977 B	-0-	13303	2	367	9	N	334	282	1			224
01	15314	X	13346	-0-	-1968 B	-0-	13001	2	345	9	N	314	425	1			113
02	13412	X	11593	-0-	-1819 B	-0-	11323	2	270	9	N	245	242	1			116
03	14508	X	NO RPT	-0-	-14508 B	-0-					N	NO RPT					116

MCELROY 'A' - WILKINSON (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283240 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11900 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32550	X	26254	-0-	-6296 B	-0-	25784	2	470	9	N	427	497	1			105
11	30120	X	24672	-0-	-5448 B	-0-	24270	2	402	9	N	365	311	1			159
12	30194	X	24972	-0-	-5222 B	-0-	24501	2	471	9	N	428	357	1			230
01	27342	X	24687	-0-	-2655 B	-0-	24244	2	443	9	N	403	473	1			160
02	24444	X	20487	-0-	-3957 B	-0-	20274	2	213	9	N	194	100	1			254
03	26257	X	NO RPT	-0-	-26257 B	-0-					N	NO RPT					254

MALDONADO-MURRAY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283267 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12217 - 17127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30597	X	25232	-0-	-5365 B	-0-	24607	2	625	9	N	568	492	1			284
11	29010	X	23490	-0-	-5520 B	-0-	22998	2	492	9	N	447	487	1			244
12	29109	X	23661	-0-	-5448 B	-0-	23024	2	637	9	N	579	538	1			285
01	26381	X	23217	-0-	-3164 B	-0-	22603	2	614	9	N	558	472	1			371
02	23408	X	8239	-0-	-15169 B	-0-	8093	2	146	9	N	133	250	1			254
03	25234	X	NO RPT	-0-	-25234 B	-0-					N	NO RPT					254

POND-GRAY WELL #: 1H RRCID -> 283386 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12166 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	14293	-0-	-2819 B	-0-	14049	2	244	9	N	222	253	1			188
11	16380	X	13666	-0-	-2714 B	-0-	13510	2	156	9	N	142	69	1			261
12	16461	X	13990	-0-	-2471 B	-0-	13813	2	177	9	N	161	248	1			174
01	14911	X	13664	-0-	-1247 B	-0-	13506	2	158	9	N	144	60	1			258
02	13076	X	4903	-0-	-8173 B	-0-	4850	2	53	9	N	48	35	1			271
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291 B	-0-					N	NO RPT					271

MCELROY-SWANN MOORE (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283626 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 11691 PERF.12316 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	54436	X	44092	-0-	-10344 B	-0-	43222	2	870	9	N	791	939	1			118
11	51030	X	41411	-0-	-9619 B	-0-	40714	2	697	9	N	634	578	1			174
12	50778	X	41510	-0-	-9268 B	-0-	40567	2	943	9	N	857	819	1			212
01	46469	X	41791	-0-	-4678 B	-0-	40971	2	820	9	N	745	741	1			216
02	40740	X	36788	-0-	-3952 B	-0-	36141	2	647	9	N	588	553	1			251
03	44082	X	NO RPT	-0-	-44082 B	-0-					N	NO RPT					251

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REAGAN-BLACK STONE-WILKINSON (AL WELL #: 2H RRCID -> 283920 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 11642 PERF.11791 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	25581	-0-	25581 B	25581	24972	2	609	9	N	554	479	1			165
11	0	W	24148	-0-	24148 B	49729	23424	2	724	9	N	658	657	1			166
12	73421	X	23692	-0-	-49729 B	-0-	23035	2	657	9	N	597	506	1			257
01	25544	X	22699	-0-	-2845 B	-0-	22017	2	682	9	N	620	663	1			214
02	23072	X	19010	-0-	-4062 B	-0-	18456	2	554	9	N	504	457	1			261
03	25544	X	NO RPT	-0-	-25544 B	-0-					N	NO RPT					261

MOORE-SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286067 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11188 PERF.12032 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50964	X	38711	-0-	-12253 B	-0-	38289	2	422	9	N	384	385	1			167
11	46170	X	36157	-0-	-10013 B	-0-	35746	2	411	9	N	374	366	1			175
12	46190	X	36135	-0-	-10055 B	-0-	35587	2	548	9	N	498	565	1			108
01	41912	X	35245	-0-	-6667 B	-0-	34935	2	310	9	N	282	190	1			200
02	36232	X	31373	-0-	-4859 B	-0-	30962	2	411	9	N	374	342	1			232
03	38719	X	NO RPT	-0-	-38719 B	-0-					N	NO RPT					232

SWANN-MCELROY (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 286186 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11898 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41323	X	32527	-0-	-8796 B	-0-	32157	2	370	9	N	336	371	1			118
11	38430	X	30384	-0-	-8046 B	-0-	30152	2	232	9	N	211	181	1			148
12	38006	X	30658	-0-	-7348 B	-0-	30143	2	515	9	N	468	369	1			247
01	34472	X	29919	-0-	-4553 B	-0-	29531	2	388	9	N	353	376	1			224
02	30296	X	25682	-0-	-4614 B	-0-	25485	2	197	9	N	179	335	1			68
03	32519	X	NO RPT	-0-	-32519 B	-0-					N	NO RPT					68

MCELROY WELL #: 11 RRCID -> 287839 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11564 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

WILSON, DAVID G. WELL #: 1H RRCID -> 289717 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12546 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65565	X	49448	-0-	-16117 B	-0-	48898	2	550	9	N	500	566	1			227
11	59220	X	44449	-0-	-14771 B	-0-	44017	2	432	9	N	393	332	1			288
12	60140	X	45091	-0-	-15049 B	-0-	44518	2	573	9	N	521	572	1			237
01	56668	X	-0-	-0-	-56668 B	-0-					N	-0-					237
02	46732	X	37078	-0-	-9654 B	-0-	36689	2	389	9	N	354	381	1			210
03	49445	X	NO RPT	-0-	-49445 B	-0-					N	NO RPT					210

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	42	2	3	9	N	3	3	8			102
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
01	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2			N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
*03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	196	2	21	9	N	19					121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					93

CINRON ENERGY, LLC 153512
WRIGHT WELL #: 1 T RRCID -> 152474 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11280 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1129	-0-	-18	B	-0-	1	1	1128	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	B	-0-	1	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1021	-0-	-157	B	-0-	1	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	892	-0-	-224	B	-0-	1	1	891	2	N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	B	-0-	1	1	829	2	N	-0-					-0-
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1	1	1085	2	N	-0-					-0-

HARPER, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 167532 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11120 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	1	1	491	2	N	10					98
								11	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	B	-0-	1	1	434	2	N	5					103
								6	9									
12	527	N	455	-0-	-72	B	-0-	1	1	443	2	N	10					113
								11	9									
01	496	N	392	-0-	-104	B	-0-	1	1	387	2	N	4					117
								4	9									
02	420	N	367	-0-	-53	B	-0-	1	1	360	2	N	5					122
								6	9									
*03	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	1	1	472	2	N	10					132
								11	9									

ARTEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 191616 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	632	-0-	-19	B	-0-	1	1	564	2	N	61					143
								67	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	B	-0-	1	1	499	2	N	58	149	1			52
								64	9									
12	651	N	578	-0-	-73	B	-0-	1	1	510	2	N	61					113
								67	9									
01	620	N	446	-0-	-174	B	-0-	1	1	445	2	N	-0-					113
02	532	N	495	-0-	-37	B	-0-	1	1	414	2	N	73	153	1			33
								80	9									
*03	620	N	620	-0-	-0-	B	-0-	1	1	542	2	N	70					103
								77	9									

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 199246 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	295	-0-	-15	B	-0-	1	1	294	2	N	-0-					56
11	261	N	261	-0-	-0-	B	-0-	1	1	260	2	N	-0-					56
12	310	N	267	-0-	-43	B	-0-	1	1	266	2	N	-0-					56
01	310	N	233	-0-	-77	B	-0-	1	1	232	2	N	-0-					56
02	252	N	217	-0-	-35	B	-0-	1	1	216	2	N	-0-					56
*03	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	1	1	283	2	N	-0-					56

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC //CONT.// 153512
RAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 202242 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	1	1	858	2	N	192	178	1			120
							211	9									
11	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	1	1	760	2	N	179	173	1			126
							197	9									
12	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-	1	1	776	2	N	246	321	1			51
							271	9									
01	1085	N	859	-0-	-226 B	-0-	1	1	678	2	N	164	157	1			58
							180	9									
02	896	N	811	-0-	-85 B	-0-	1	1	631	2	N	163	171	1			50
							179	9									
03	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	1	1	825	2	N	189	153	1			86
							208	9									

CRATON OPERATING LLC 186717
WILSON, J. B. GU WELL #: 2H RRCID -> 275171 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11550 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5695	-0-	-350 B	-0-	631	1	5019	2	N	20					204
							23	5	22	9							
11	7440	X	6728	-0-	-712 B	-0-	642	1	6065	2	N	19	169	1	11	8	43
							21	9									
12	7688	X	133	-0-	-7555 B	-0-	26	1	107	2	N	-0-					43
01	7688	X	-0-	-0-	-7688 B	-0-					N	-0-					43
02	6272	X	-0-	-0-	-6272 B	-0-					N	-0-					43
03	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-					N	-0-					43

WILSON, J. B. GU WELL #: 1H RRCID -> 275414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIR, D. P. GU WELL #: 1H RRCID -> 277268 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11620 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	7023	-0-	-758 B	-0-	764	1	6109	2	N	136	180	1	24	8	112
							150	9									
11	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	708	1	6698	2	N	245	170	1			187
							270	9									
12	7905	X	7205	-0-	-700 B	-0-	1369	1	5726	2	N	100	182	1			105
							110	9									
01	7905	X	6311	-0-	-1594 B	-0-	1395	1	4916	2	N	-0-					105
02	7168	X	4835	-0-	-2333 B	-0-	765	1	3971	2	N	90					195
							99	9									
*03	8184	X	8184	-0-	-0- B	-0-	855	1	7120	2	N	190	178	1			207
							209	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MUD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 108711 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	73	3			N	-0-					2
11	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-					2
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					2
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					2
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					2
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3			N	-0-					2

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1001	-0-	-53 B	-0-	1001	2			Y	-0-					18
11	1140	N	1124	-0-	-16 B	-0-	1124	2			Y	-0-					18
12	1116	N	939	-0-	-177 B	-0-	939	2			Y	-0-					18
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			Y	-0-					18
02	1036	N	777	-0-	-259 B	-0-	777	2			Y	-0-					18
*03	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	1090	2	15	9	Y	14					32

LYLES WELL #: 1 RRCID -> 196059 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 2 RRCID -> 197429 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	208	-0-	-257 B	-0-	208	2			Y	-0-					13
11	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			Y	-0-					13
12	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			Y	-0-					13
01	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			Y	-0-					13
02	336	N	245	-0-	-91 B	-0-	245	2			Y	-0-					13
03	279	N	135	-0-	-144 B	-0-	133	2	2	9	Y	2					15

LYLES WELL #: 4 RRCID -> 199013 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	333	X	333	-0-	-0- B	-0-	312	3	21	9	Y	19					19
12	483	X	483	-0-	-0- B	-0-	483	3			Y	-0-					19
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
02	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	925	3			Y	-0-					19
03	496	X	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-					19

LYLES WELL #: 3 RRCID -> 199014 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

LYLES WELL #: 5 RRCID -> 200881 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	314	3	1	9	Y	1	1	1			8
11	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					8
12	434	N	207	-0-	-227 B	-0-	207	3			Y	-0-					8
01	310	N	197	-0-	-113 B	-0-	197	3			Y	-0-					8
02	280	N	51	-0-	-229 B	-0-	51	3			Y	-0-					8
*03	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	247	3	1	9	Y	1					9

LYLES WELL #: 6 RRCID -> 200882 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	586	3	53	9	Y	48	56	1			-0-
11	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	458	-0-	-193 B	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141 B	-0-	313	3	73	9	Y	66					66

KLEUPPEL WELL #: 1 RRCID -> 201539 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3			Y	-0-	6	1			15
11	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3			Y	-0-					15
12	1271	N	1168	-0-	-103 B	-0-	1168	3			Y	-0-					15
01	1263	N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	3			Y	-0-					15
02	1204	X	1031	-0-	-173 B	-0-	1031	3			Y	-0-					15
03	1333	X	537	-0-	-796 B	-0-	530	3	7	9	Y	6					21

DYER WELL #: 1 RRCID -> 202752 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	306	3	1	9	Y	1					3
11	600	N	297	-0-	-303 B	-0-	297	3			Y	-0-	1	1			2
12	310	N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			Y	-0-					2
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	562	3	2	9	Y	2					4
02	280	N	245	-0-	-35 B	-0-	244	3	1	9	Y	1					5
*03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	770	3	22	9	Y	20					25

CALICUTT WELL #: 1 RRCID -> 202764 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	71	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24

KLEUPPEL WELL #: 2 RRCID -> 203654 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	599	3	18	9	Y	16	22	1			15
11	780	N	283	-0-	-497 B	-0-	282	3	1	9	Y	1					16
12	651	N	354	-0-	-297 B	-0-	354	3			Y	-0-					16
01	620	N	202	-0-	-418 B	-0-	202	3			Y	-0-					16
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	3			Y	-0-					16
03	341	N	98	-0-	-243 B	-0-	90	3	8	9	Y	7					23

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203945 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2643	N	2643	-0-	-0- B	-0-	2636	3	7	9	N	6	173	1			10
11	2329	N	2329	-0-	-0- B	-0-	2318	3	11	9	N	10					20
12	1798	N	1353	-0-	-445 B	-0-	1344	3	9	9	N	8					28
01	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	2009	3	10	9	N	9					37
02	1624	N	1167	-0-	-457 B	-0-	1149	3	18	9	N	16					53
*03	1916	N	1916	-0-	-0- B	-0-	1899	3	17	9	N	15					68

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204237 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NORTHCUTT WELL #: 2 RRCID -> 204350 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990

10	1581	X	79	-0-	-1502 B	-0-	79	3			Y	-0-					19
11	2329	X	2329	-0-	-0- B	-0-	2325	3	4	9	Y	4					23
12	1674	X	809	-0-	-865 B	-0-	809	3			Y	-0-					23
01	1674	X	1335	-0-	-339 B	-0-	1335	3			Y	-0-					23
02	2184	X	662	-0-	-1522 B	-0-	662	3			Y	-0-					23
03	2418	X	2040	-0-	-378 B	-0-	1917	3	123	9	Y	112					135

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 204977 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886

10	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	367	3	9	9	Y	8	8	1			14
11	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3			Y	-0-					14
12	372	N	139	-0-	-233 B	-0-	139	3			Y	-0-					14
01	372	N	73	-0-	-299 B	-0-	73	3			Y	-0-					14
02	252	N	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					14
*03	1140	N	1140	-0-	-0- B	-0-	1081	3	59	9	Y	54					68

BURKETT WELL #: 1 RRCID -> 205058 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					11
11	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					11
12	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					11
01	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	947	3	1	9	Y	1					12
02	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					12

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 205974 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910

10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3			Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
12	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					40
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			Y	-0-					40
02	252	X	-0-	-0-	-252 B	-0-					Y	-0-					40
03	279	X	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-					40

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206906 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026

10	1371	N	1371	-0-	-0- B	-0-	1368	3	3	9	N	3					56
11	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1394	3	6	9	N	5					61
12	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1517	3	4	9	N	4					65
01	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	1521	3	3	9	N	3					68
02	1657	N	1657	-0-	-0- B	-0-	1654	3	3	9	N	3					71
03	1426	N	1196	-0-	-230 B	-0-	1193	3	3	9	N	3					74

KLEUPPEL WELL #: 3 RRCID -> 206943 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780

10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 207187 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3996	X	3996	-0-	-0-	B	-0-	3995	3	1	9	N	1					100
11	3712	X	3712	-0-	-0-	B	-0-	3706	3	6	9	N	5					105
12	2920	X	2920	-0-	-0-	B	-0-	2920	3			N	-0-					105
01	2186	X	2186	-0-	-0-	B	-0-	2186	3			N	-0-					105
02	1928	X	1928	-0-	-0-	B	-0-	1928	3			N	-0-					105
*03	1762	X	1762	-0-	-0-	B	-0-	1762	3			N	-0-					105

CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	B	-0-	702	2			Y	-0-					19
11	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			Y	-0-					19
12	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	2			Y	-0-					19
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	741	2			Y	-0-					19
02	616	N	442	-0-	-174	B	-0-	442	2			Y	-0-					19
*03	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	736	2	10	9	Y	9					28

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 208931 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 209160 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-18244					N	-0-					19

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209269 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-223					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 209322 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-	62	1			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1063					N	-0-					23

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 210065 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	712	-0-	-404	B	-0-	711	3	1	9	Y	1					13
11	990	N	859	-0-	-131	B	-0-	859	3			Y	-0-	12	1			1
12	1085	N	876	-0-	-209	B	-0-	859	3	17	9	Y	15					16
01	922	N	922	-0-	-0-	B	-0-	920	3	2	9	Y	2					18
02	812	N	454	-0-	-358	B	-0-	453	3	1	9	Y	1					19
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	20	9	Y	18					37

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 3 RRCID -> 210481 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3358	X	3358	-0-	-0-	B	-0-	3310	3	48	9	Y	44	25	1			19
*03	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1920	3	18	9	Y	16	23	1			12

NORTHCUTT, ED GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211643 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BURKETT WELL #: 3 RRCID -> 212009 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1408	-0-	-297	B	-0-	1408	3			Y	-0-					10
11	1560	N	1185	-0-	-375	B	-0-	1185	3			Y	-0-	8	1			2
12	1519	N	934	-0-	-585	B	-0-	933	3	1	9	Y	1					3
01	1395	N	549	-0-	-846	B	-0-	548	3	1	9	Y	1					4
02	1120	N	242	-0-	-878	B	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	930	N	702	-0-	-228	B	-0-	695	3	7	9	Y	6					10

SWINNEY, VIOLA WELL #: 1 RRCID -> 212227 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2043	3	3	9	Y	3					28
11	2119	N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2101	3	18	9	Y	16	44	1			-0-
12	1705	N	984	-0-	-721	B	-0-	983	3	1	9	Y	1					1
01	2316	N	2316	-0-	-0-	B	-0-	2307	3	9	9	Y	8					9
02	1988	N	1379	-0-	-609	B	-0-	1373	3	6	9	Y	5					14
*03	2440	N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2372	3	68	9	Y	62					76

MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 213548 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	B	-0-	2025	3	2	9	Y	2					28
11	2499	N	2499	-0-	-0-	B	-0-	2493	3	6	9	Y	5	33	1			-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	B	-0-	2777	3	2	9	Y	2					2
01	2704	N	2704	-0-	-0-	B	-0-	2697	3	7	9	Y	6					8
02	2268	N	1878	-0-	-390	B	-0-	1874	3	4	9	Y	4					12
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	B	-0-	3594	3	65	9	Y	59					71

JAKUBIK WELL #: 2 RRCID -> 213551 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1788	N	1788	-0-	-0-	B	-0-	1726	3	62	9	Y	56	103	1			35
11	1430	N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	204	9	Y	185					220
12	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	1668	3	147	9	Y	134	181	1			173
01	1646	N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1510	3	136	9	Y	124	137	1			160
*02	1624	X	833	-0-	-791	B	-0-	760	3	73	9	Y	66	129	1			97
*03	1840	X	1840	-0-	-0-	B	-0-	1734	3	106	9	Y	96	125	1			68

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 213666 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	488	-0-	-628	B	-0-	487	3	1	9	Y	1					8
11	1080	X	215	-0-	-865	B	-0-	215	3			Y	-0-	1	1			7
12	1054	X	537	-0-	-517	B	-0-	537	3			Y	-0-					7
01	1054	X	486	-0-	-568	B	-0-	485	3	1	9	Y	1					8
02	840	X	321	-0-	-519	B	-0-	320	3	1	9	Y	1					9
*03	663	X	663	-0-	-0-	B	-0-	653	3	10	9	Y	9					18

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
WILSON, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 214313 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	2263	3	1	9	Y	1					5
11	2168	N	2168	-0-	-0-	B	-0-	2161	3	7	9	Y	6	11	1			-0-
12	2046	N	1869	-0-	-177	B	-0-	1868	3	1	9	Y	1					1
01	2232	N	2010	-0-	-222	B	-0-	2009	3	1	9	Y	1					2
02	1792	N	1068	-0-	-724	B	-0-	1068	3			Y	-0-					2
03	1860	N	1487	-0-	-373	B	-0-	1483	3	4	9	Y	4					6

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 214317 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3			Y	-0-					3
11	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	497	3	2	9	Y	2					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	744	N	-0-	-0-	-744	B	-0-					Y	-0-					5
02	672	X	620	-0-	-52	B	-0-	620	3			Y	-0-					5
*03	1570	X	1570	-0-	-0-	B	-0-	1525	3	45	9	Y	41					46

JAKUBIK WELL #: 4 RRCID -> 216211 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LYLES WELL #: 7 RRCID -> 216213 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
01	327	N	327	-0-	-0-	B	-0-	327	3			Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					9

MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	918	3			Y	-0-					52
11	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3			Y	-0-					52
12	1240	N	1092	-0-	-148	B	-0-	1092	3			Y	-0-					52
01	930	N	766	-0-	-164	B	-0-	766	3			Y	-0-					52
02	840	N	299	-0-	-541	B	-0-	299	3			Y	-0-					52
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3			Y	-0-					52

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1323	-0-	-258	B	-0-	1323	3			Y	-0-					32
11	1589	N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1588	3	1	9	Y	1					33
12	1699	N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3			Y	-0-					33
01	1376	N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376	3			Y	-0-					33
02	1484	N	1416	-0-	-68	B	-0-	1416	3			Y	-0-					33
03	1705	N	1542	-0-	-163	B	-0-	1502	3	40	9	Y	36					69

DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					3

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1587	-0-	-397 B	-0-		1587	3			Y	-0-					66
11	1920	X	1768	-0-	-152 B	-0-		1768	3			Y	-0-					66
12	1891	X	1578	-0-	-313 B	-0-		1578	3			Y	-0-					66
01	1891	X	1854	-0-	-37 B	-0-		1854	3			Y	-0-					66
02	1971	X	1971	-0-	-0- B	-0-		1969	3	2	9	Y	2					68
03	1829	X	1725	-0-	-104 B	-0-		1725	3			Y	-0-					68

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	X	-0-	-0-	-1147 B	-0-						Y	-0-					41
11	1769	X	1769	-0-	-0- B	-0-		1769	3			Y	-0-					41
12	992	X	658	-0-	-334 B	-0-		658	3			Y	-0-					41
01	992	X	854	-0-	-138 B	-0-		854	3			Y	-0-					41
02	1652	X	1002	-0-	-650 B	-0-		1002	3			Y	-0-					41
03	1829	X	542	-0-	-1287 B	-0-		542	3			Y	-0-					41

JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0- B	-0-		751	3	12	9	Y	11	21	1			24
11	655	N	655	-0-	-0- B	-0-		654	3	1	9	Y	1					25
12	792	N	792	-0-	-0- B	-0-		791	3	1	9	Y	1					26
01	775	N	650	-0-	-125 B	-0-		624	3	26	9	Y	24	26	1			24
*02	618	N	618	-0-	-0- B	-0-		592	3	26	9	Y	24	27	1			21
*03	866	N	866	-0-	-0- B	-0-		843	3	23	9	Y	21	27	1			15

MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5091	-0-	-365 B	-0-		5085	3	6	9	N	5					45
11	5280	X	4980	-0-	-300 B	-0-		4978	3	2	9	N	2					47
12	5301	X	4609	-0-	-692 B	-0-		4598	3	11	9	N	10					57
01	5301	X	4668	-0-	-633 B	-0-		4668	3			N	-0-					57
02	4704	X	3266	-0-	-1438 B	-0-		3251	3	15	9	N	14					71
03	5146	X	4288	-0-	-858 B	-0-		4271	3	17	9	N	15					86

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-						Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					2

JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634

MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	7613	-0-	-478 B	-0-	7606	3	7	9	Y	6					58
11	8087	X	8087	-0-	-0- B	-0-	8087	3			Y	-0-	43	1			15
12	8433	X	8433	-0-	-0- B	-0-	8426	3	7	9	Y	6					21
01	8366	X	8366	-0-	-0- B	-0-	8352	3	14	9	Y	13					34
02	7168	X	5842	-0-	-1326 B	-0-	5831	3	11	9	Y	10					44
*03	9539	X	9539	-0-	-0- B	-0-	9420	3	119	9	Y	108					152

DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6318	X	6318	-0-	-0- B	-0-	6315	3	3	9	Y	3					19
11	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	6074	3	12	9	Y	11	30	1			-0-
12	5952	X	4677	-0-	-1275 B	-0-	4674	3	3	9	Y	3					3
01	6324	X	4964	-0-	-1360 B	-0-	4958	3	6	9	Y	5					8
02	5712	X	2450	-0-	-3262 B	-0-	2447	3	3	9	Y	3					11
03	6324	X	5143	-0-	-1181 B	-0-	5101	3	42	9	Y	38					49

NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	5364	-0-	-92 B	-0-	5280	3	84	9	N	76	134	1			95
11	5632	X	5632	-0-	-0- B	-0-	5575	3	57	9	N	52					147
12	5704	X	3436	-0-	-2268 B	-0-	3367	3	69	9	N	63	83	1			127
01	5704	X	5141	-0-	-563 B	-0-	5052	3	89	9	N	81	153	1			55
02	5264	X	3990	-0-	-1274 B	-0-	3932	3	58	9	N	53					108
03	5828	X	2765	-0-	-3063 B	-0-	2707	3	58	9	N	53					161

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 5H RRCID -> 243764 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12484 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					21

JAKUBIK WELL #: 7H RRCID -> 246356 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12540 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	5600	-0-	-11 B	-0-	5538	3	62	9	N	56	154	1			72
11	5446	X	5446	-0-	-0- B	-0-	5377	3	69	9	N	63					135
12	5487	X	5152	-0-	-335 B	-0-	5089	3	63	9	N	57	99	1			93
01	5611	X	5239	-0-	-372 B	-0-	5203	3	36	9	N	33	98	1			28
02	5096	X	4610	-0-	-486 B	-0-	4568	3	42	9	N	38					66
*03	5792	X	5792	-0-	-0- B	-0-	5735	3	57	9	N	52					118

STEPHENS GU WELL #: 2H RRCID -> 248285 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12444 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7923	X	7923	-0-	-0- B	-0-	7919	3	4	9	N	4					64
11	6995	X	6995	-0-	-0- B	-0-	6994	3	1	9	N	1					65
12	5933	X	5933	-0-	-0- B	-0-	5933	3			N	-0-					65
01	3596	X	1983	-0-	-1613 B	-0-	1977	2	6	9	N	5					70
02	3248	X	2734	-0-	-514 B	-0-	2715	3	19	9	N	17					87
03	3596	X	31	-0-	-3565 B	-0-	12	3	19	9	N	17					104

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 6H RRCID -> 257037 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12556 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5550	-0-	-836 B	-0-	5485	3	65	9	N	59	121	1			42
11	6390	X	6229	-0-	-161 B	-0-	6172	3	57	9	N	52					94
12	6882	X	5768	-0-	-1114 B	-0-	5711	3	57	9	N	52					146
01	6882	X	3896	-0-	-2986 B	-0-	3860	3	36	9	N	33	92	1			87
02	6216	X	5003	-0-	-1213 B	-0-	4935	3	68	9	N	62					149
03	6448	X	5366	-0-	-1082 B	-0-	5335	3	31	9	N	28					177

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
JAKUBIK WELL #: 9H RRCID -> 259664 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12273 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12444	X	12444	-0-	-0- B	-0-	12299	3	145	9	N	132	296	1			68
11	12073	X	12073	-0-	-0- B	-0-	11935	3	138	9	N	125					193
12	12307	X	12212	-0-	-95 B	-0-	12091	3	121	9	N	110	188	1			115
01	12431	X	11615	-0-	-816 B	-0-	11466	3	149	9	N	135	167	1			83
02	11256	X	8854	-0-	-2402 B	-0-	8716	3	138	9	N	125					208
03	12462	X	11691	-0-	-771 B	-0-	11537	3	154	9	N	140	186	1			162

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 7H RRCID -> 261519 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 12511 PERF.12150 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3979	-0-	-392 B	-0-	3929	3	50	9	N	45	117	1			45
11	4230	X	3601	-0-	-629 B	-0-	3549	3	52	9	N	47					92
12	4194	X	4194	-0-	-0- B	-0-	4126	3	68	9	N	62					154
01	4123	X	2886	-0-	-1237 B	-0-	2819	3	67	9	N	61	164	1			51
02	3584	X	2530	-0-	-1054 B	-0-	2464	3	66	9	N	60					111
03	4185	X	4164	-0-	-21 B	-0-	4075	3	89	9	N	81					192

RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	5220	-0-	-112 B	-0-	5107	3	113	9	N	103	168	1			84
11	5580	X	4509	-0-	-1071 B	-0-	4419	3	90	9	N	82					166
12	5766	X	5527	-0-	-239 B	-0-	5418	3	109	9	N	99	156	1			109
01	5927	X	5927	-0-	-0- B	-0-	5863	3	64	9	N	58	134	1			33
02	4704	X	2216	-0-	-2488 B	-0-	2144	3	72	9	N	65					98
03	5518	X	4057	-0-	-1461 B	-0-	3908	3	149	9	N	135					233

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084391 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11451 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	17	1	332	2	N	-0-					47
11	420	N	296	-0-	-124 B	-0-	14	1	279	2	N	3					50
							3	9									
12	434	N	363	-0-	-71 B	-0-	18	1	345	2	N	-0-					50
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	20	1	382	2	N	-0-					50
02	280	N	243	-0-	-37 B	-0-	14	1	229	2	N	-0-					50
03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	50	7			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096864 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11557 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					62
11	180	N	126	-0-	-54 B	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					62
12	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	7	1	123	2	Y	1	46	1			17
							1	9									
01	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					17
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					17
*03	124	N	6	-0-	-118 B	-0-	6	2			Y	-0-	17	7			-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 097658 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12073 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097945 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 11752 PERF.11350 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1019	-0-	-128 B	-0-	49	1	962	2	N	7					65
							8	9									
11	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	47	1	931	2	N	12					77
							13	9									
12	1147	N	1022	-0-	-125 B	-0-	51	1	971	2	N	-0-					77
01	1023	N	968	-0-	-55 B	-0-	48	1	920	2	N	-0-					77
02	924	N	687	-0-	-237 B	-0-	40	1	647	2	N	-0-					77
*03	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	56	1	1011	2	N	-0-	77	7			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098279 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11803 - 11832

M O			ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099472 COMPL. DATE 03/19/1982 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11506 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	31	1	618	2	Y	12					101
							13	9									
11	660	N	627	-0-	-33 B	-0-	30	1	594	2	Y	3					104
							3	9									
12	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					104
01	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	35	1	670	2	Y	-0-	82	1			22
02	588	N	418	-0-	-170 B	-0-	24	1	394	2	Y	-0-					22
*03	682	N	656	-0-	-26 B	-0-	35	1	621	2	Y	-0-	22	7			-0-

WARE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 100107 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11547 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	27	1	528	2	N	2					94
							2	9									
11	540	N	277	-0-	-263 B	-0-	13	1	263	2	N	1					95
							1	9									
12	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	20	1	383	2	N	-0-					95
01	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	21	1	399	2	N	-0-					95
02	252	N	216	-0-	-36 B	-0-	13	1	203	2	N	-0-					95
03	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	59	7			36

NEWSOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 100896 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1178	-0-	-372 B	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					15
11	1380	N	927	-0-	-453 B	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					15
12	1364	N	977	-0-	-387 B	-0-	49	1	928	2	Y	-0-					15
01	1178	N	1030	-0-	-148 B	-0-	51	1	979	2	Y	-0-					15
02	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	49	1	787	2	Y	-0-					15
03	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	47	1	843	2	Y	-0-	3	7			12

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 1 RRCID -> 101647 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11555 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	45	1	884	2	N	-0-					142
11	930	N	718	-0-	-212 B	-0-	34	1	682	2	N	2					144
							2	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	51	1	965	2	N	-0-					144
01	930	N	879	-0-	-51 B	-0-	44	1	835	2	N	-0-					144
02	672	N	551	-0-	-121 B	-0-	32	1	519	2	N	-0-					144
03	1023	N	725	-0-	-298 B	-0-	38	1	687	2	N	-0-	48	7			96

BURKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 102615 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11583 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0- B	-0-	53	1	1045	2	N	-0-					254
11	1170	N	1063	-0-	-107 B	-0-	50	1	999	2	N	13					267
							14	9									
12	1147	N	1065	-0-	-82 B	-0-	54	1	1011	2	N	-0-					267
01	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	59	1	1115	2	N	-0-					267
02	980	N	801	-0-	-179 B	-0-	47	1	754	2	N	-0-					267
*03	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	59	1	1062	2	N	-0-	175	1	37	7	55

MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 103438 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11592 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	291	-0-	-50 B	-0-	14	1	275	2	N	2					7
							2	9									
11	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	11	1	229	2	N	-0-					7
12	310	N	261	-0-	-49 B	-0-	13	1	248	2	N	-0-					7
01	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	13	1	240	2	N	1					8
							1	9									
02	224	N	111	-0-	-113 B	-0-	6	1	105	2	N	-0-					8
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	8	7			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105798 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105799 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1881	-0-	-413 B	-0-	89	1	1760	2	N	29	178	1			73
							32	9									
11	2070	N	1969	-0-	-101 B	-0-	93	1	1853	2	N	21					94
							23	9									
12	2015	N	1501	-0-	-514 B	-0-	75	1	1412	2	N	13					107
							14	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	112	1	2138	2	N	41					148
							45	9									
02	1848	N	1452	-0-	-396 B	-0-	82	1	1329	2	N	37					185
							41	9									
*03	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	93	1	1662	2	N	-0-	171	1	14	7	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 106972 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	214	-0-	-685	B	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					9
11	814	N	814	-0-	-0-	B	-0-	39	1	773	2	Y	2					11
								2	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	B	-0-	48	1	915	2	Y	2					13
								2	9									
01	773	N	773	-0-	-0-	B	-0-	38	1	715	2	Y	18	26	1			5
								20	9									
02	756	N	455	-0-	-301	B	-0-	26	1	420	2	Y	8					13
								9	9									
03	961	N	112	-0-	-849	B	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	2	7			11

RUCKER, WL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 108068 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	647	-0-	-128	B	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	202	-0-	-548	B	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	529	-0-	-122	B	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	29	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	B	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 109198 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110167 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 110386 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	25	7			150

MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	20	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2471	-0-	-722 B	-0-	118	1	2330	2	Y	21					172
							23	9									
11	3090	X	2281	-0-	-809 B	-0-	108	1	2150	2	Y	21					193
							23	9									
12	2945	X	1570	-0-	-1375 B	-0-	79	1	1491	2	Y	-0-					193
01	2790	X	2237	-0-	-553 B	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-					193
02	2380	X	1782	-0-	-598 B	-0-	104	1	1678	2	Y	-0-					193
*03	4525	X	4525	-0-	-0- B	-0-	238	1	4268	2	Y	17	164	1			46
							19	9									

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112708 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

10	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	17	1	331	2	N	2					72
							2	9									
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	17	1	336	2	N	-0-					72
12	341	N	305	-0-	-36 B	-0-	15	1	290	2	N	-0-					72
01	341	N	162	-0-	-179 B	-0-	8	1	154	2	N	-0-					72
02	336	N	97	-0-	-239 B	-0-	6	1	91	2	N	-0-					72
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	2	7			70

MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

10	682	N	627	-0-	-55 B	-0-	30	1	597	2	N	-0-					26
11	704	N	704	-0-	-0- B	-0-	31	1	628	2	N	41					67
							45	9									
12	713	N	689	-0-	-24 B	-0-	34	1	637	2	N	16					83
							18	9									
01	728	N	728	-0-	-0- B	-0-	36	1	681	2	N	10					93
							11	9									
02	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	4					97
							4	9									
03	682	N	662	-0-	-20 B	-0-	35	1	627	2	N	-0-					97

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 162546 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11650 - 11940

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 162677 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	28	1	559	2	Y	6					49
								7	9									
11	690	N	584	-0-	-106	B	-0-	28	1	554	2	Y	2					51
								2	9									
12	713	N	583	-0-	-130	B	-0-	29	1	554	2	Y	-0-					51
01	589	N	587	-0-	-2	B	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					51
02	532	N	176	-0-	-356	B	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					51
03	589	N	-0-	-0-	-589	B	-0-					Y	-0-	1	7			50

TUCKER "G" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163191 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 12204 PERF.11838 - 12084

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 2 RRCID -> 163261 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11760 - 11950

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172875 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787

10	527	N	434	-0-	-93	B	-0-	21	1	409	2	Y	4					34
								4	9									
11	510	N	494	-0-	-16	B	-0-	23	1	468	2	Y	3					37
								3	9									
12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					37
01	578	N	578	-0-	-0-	B	-0-	29	1	549	2	Y	-0-					37
02	448	N	152	-0-	-296	B	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					37
03	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					Y	8	45	1			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 173182 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582

10	250	N	250	-0-	-0-	B	-0-	12	1	236	2	Y	2					86
								2	9									
11	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	11	1	224	2	Y	1					87
								1	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					87
01	266	N	266	-0-	-0-	B	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	69	1			18
02	224	N	215	-0-	-9	B	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					18
*03	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	12	1	210	2	Y	-0-	18	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 182129 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	43	1	852	2	N	3					115
							3	9									
11	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	40	1	806	2	N	2					117
							2	9									
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	44	1	825	2	N	-0-					117
01	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	45	1	861	2	N	-0-					117
02	784	N	532	-0-	-252 B	-0-	31	1	501	2	N	-0-					117
03	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-	22	7			95

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182547 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	804	-0-	-95 B	-0-	39	1	765	2	N	-0-					107
11	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	42	1	835	2	N	15					122
							17	9									
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	N	-0-					122
01	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	47	1	888	2	N	-0-					122
02	840	N	277	-0-	-563 B	-0-	16	1	261	2	N	-0-					122
03	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					N	-0-	2	7			120

WARE, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 182995 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	852	-0-	-16 B	-0-	41	1	805	2	N	5					179
							6	9									
11	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	38	1	755	2	N	5					184
							6	9									
12	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	42	1	792	2	N	-0-					184
01	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	42	1	808	2	N	-0-					184
02	756	N	640	-0-	-116 B	-0-	37	1	603	2	N	-0-					184
03	837	N	754	-0-	-83 B	-0-	40	1	714	2	N	-0-	51	7			133

ALLRED WELL #: 2 RRCID -> 183981 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	41	1	807	2	N	3					95
							3	9									
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	39	1	789	2	N	2					97
							2	9									
12	837	N	631	-0-	-206 B	-0-	32	1	598	2	N	1					98
							1	9									
01	837	N	788	-0-	-49 B	-0-	38	1	729	2	N	19					117
							21	9									
02	756	N	532	-0-	-224 B	-0-	31	1	501	2	N	-0-					117
*03	701	N	701	-0-	-0- B	-0-	37	1	664	2	N	-0-	15	7			102

BURKE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 184210 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1403	N	1403	-0-	-0- B	-0-	67	1	1336	2	Y	-0-					66
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	64	1	1282	2	Y	6					72
							7	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-					72
01	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	69	1	1313	2	Y	1					73
							1	9									
02	1232	N	805	-0-	-427 B	-0-	47	1	754	2	Y	4	54	1			23
							4	9									
03	1364	N	1077	-0-	-287 B	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-	6	7			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 2 RRCID -> 185013 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1259	2	Y	17					71
								19	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1234	2	Y	7					78
								8	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1221	2	Y	-0-					78
01	1353	N	1353	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1280	2	Y	5	60	1			23
								6	9									
02	1120	N	1111	-0-	-9	B	-0-	62	1	999	2	Y	45	59	1			9
								50	9									
03	1240	N	1191	-0-	-49	B	-0-	63	1	1128	2	Y	-0-	9	7			-0-

MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 185023 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	39	1	771	2	N	5					209
								6	9									
11	840	N	762	-0-	-78	B	-0-	36	1	719	2	N	6					215
								7	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	41	1	768	2	N	-0-					215
01	837	N	837	-0-	-0-	B	-0-	42	1	795	2	N	-0-					215
02	700	N	630	-0-	-70	B	-0-	37	1	593	2	N	-0-					215
03	806	N	192	-0-	-614	B	-0-	10	1	182	2	N	-0-	43	7			172

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185555 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	840	-0-	-59	B	-0-	40	1	789	2	N	10					175
								11	9									
11	870	N	558	-0-	-312	B	-0-	27	1	531	2	N	-0-					175
12	744	N	707	-0-	-37	B	-0-	36	1	671	2	N	-0-					175
01	837	N	518	-0-	-319	B	-0-	26	1	492	2	N	-0-					175
02	532	N	426	-0-	-106	B	-0-	25	1	401	2	N	-0-					175
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1595	2	N	1	34	7			142
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185769 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	B	-0-	28	1	565	2	N	-0-					168
11	600	N	488	-0-	-112	B	-0-	23	1	465	2	N	-0-					168
12	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	31	1	581	2	N	-0-					168
01	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	34	1	654	2	N	-0-					168
02	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	28	1	452	2	N	-0-					168
03	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-	31	7			137

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185771 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11410 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3701	X	3701	-0-	-0-	B	-0-	177	1	3510	2	N	13					38
								14	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1624	2	N	10					48
								11	9									
12	1395	N	920	-0-	-475	B	-0-	46	1	872	2	N	2					50
								2	9									
01	1643	X	1100	-0-	-543	B	-0-	55	1	1039	2	N	5					55
								6	9									
02	1484	X	1035	-0-	-449	B	-0-	60	1	975	2	N	-0-					55
03	1643	X	1347	-0-	-296	B	-0-	71	1	1276	2	N	-0-	2	7			53

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186367 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11250 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	45	1	897	2	N	2					62
							2	9									
11	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	42	1	833	2	N	5					67
							6	9									
12	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	48	1	904	2	N	-0-					67
01	930	N	753	-0-	-177 B	-0-	38	1	715	2	N	-0-					67
02	812	N	585	-0-	-227 B	-0-	34	1	551	2	N	-0-					67
*03	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	54	1	964	2	N	-0-	37	7			30

MATLOCK WELL #: 3 RRCID -> 186972 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11594 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	927	-0-	-3 B	-0-	44	1	875	2	N	7					184
							8	9									
11	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	42	1	843	2	N	3					187
							3	9									
12	961	N	866	-0-	-95 B	-0-	44	1	822	2	N	-0-					187
01	930	N	847	-0-	-83 B	-0-	42	1	805	2	N	-0-					187
02	840	N	686	-0-	-154 B	-0-	40	1	646	2	N	-0-					187
*03	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	47	1	841	2	N	-0-	22	7			165

WARE, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 187106 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11552 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	46	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	44	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	798	-0-	-132 B	-0-	42	1	756	2	Y	-0-					-0-

BRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 187160 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11598 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	436	-0-	-494 B	-0-	21	1	409	2	Y	5					57
							6	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0- B	-0-	55	1	1103	2	Y	33					90
							36	9									
12	1023	N	442	-0-	-581 B	-0-	22	1	418	2	Y	2	69	1			23
							2	9									
01	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	2					25
02	1120	N	174	-0-	-946 B	-0-	10	1	157	2	Y	6					31
							7	9									
03	434	N	212	-0-	-222 B	-0-	11	1	201	2	Y	-0-	5	7			26

WILSON, GB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 187870 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11728 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	95	1	1884	2	Y	-0-					15
11	1800	N	1638	-0-	-162 B	-0-	78	1	1559	2	Y	1					16
							1	9									
12	1860	N	1707	-0-	-153 B	-0-	86	1	1621	2	Y	-0-					16
01	1860	N	1658	-0-	-202 B	-0-	83	1	1575	2	Y	-0-					16
02	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	108	1	1741	2	Y	1					17
							1	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	94	1	1679	2	Y	-0-					17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188091 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11456 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1770	-0-	-121 B	-0-	84	1	1668	2	Y	16					109
							18	9									
11	1830	N	1591	-0-	-239 B	-0-	75	1	1497	2	Y	17	96	1			30
							19	9									
12	1891	N	1085	-0-	-806 B	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					30
01	1767	N	1149	-0-	-618 B	-0-	57	1	1092	2	Y	-0-					30
02	1484	N	1206	-0-	-278 B	-0-	70	1	1136	2	Y	-0-					30
*03	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	84	1	1512	2	Y	1	12	7			19
							1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 188209 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					Y	-0-					59
11	1200	N	21	-0-	-1179 B	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					59
12	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					59
01	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					59
02	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					59
*03	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	5	7			54

ALLRED WELL #: 3 RRCID -> 188850 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	56	1	1115	2	N	3					60
							3	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	53	1	1061	2	N	2					62
							2	9									
12	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	49	1	920	2	N	-0-					62
01	1178	N	691	-0-	-487 B	-0-	34	1	657	2	N	-0-					62
02	1036	N	762	-0-	-274 B	-0-	44	1	718	2	N	-0-					62
03	961	N	752	-0-	-209 B	-0-	40	1	712	2	N	-0-	62	7			-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189803 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	696	-0-	-172 B	-0-	33	1	649	2	N	13					132
							14	9									
11	930	N	902	-0-	-28 B	-0-	43	1	857	2	N	2					134
							2	9									
12	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	46	1	860	2	N	-0-					134
01	1048	N	1048	-0-	-0- B	-0-	52	1	996	2	N	-0-					134
02	840	N	719	-0-	-121 B	-0-	42	1	677	2	N	-0-					134
03	899	N	663	-0-	-236 B	-0-	35	1	628	2	N	-0-	54	7			80

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 189804 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	773	-0-	-64 B	-0-	37	1	736	2	N	-0-					60
11	840	N	807	-0-	-33 B	-0-	38	1	766	2	N	3					63
							3	9									
12	837	N	658	-0-	-179 B	-0-	33	1	625	2	N	-0-					63
01	775	N	682	-0-	-93 B	-0-	34	1	648	2	N	-0-					63
02	756	N	571	-0-	-185 B	-0-	33	1	538	2	N	-0-					63
*03	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	43	1	763	2	N	-0-	30	7			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 190474 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11704 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1005	-0-	-142 B	-0-	48	1	957	2	Y	-0-					76
11	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	56	1	1116	2	Y	15					91
							17	9									
12	1457	N	346	-0-	-1111 B	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					91
01	992	N	54	-0-	-938 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					91
02	1120	N	211	-0-	-909 B	-0-	10	1	154	2	Y	43	97	1			37
							47	9									
03	341	N	90	-0-	-251 B	-0-	5	1	85	2	Y	-0-	12	7			25

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190513 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11260 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0- B	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					142
11	1152	N	1152	-0-	-0- B	-0-	55	1	1095	2	N	2					144
							2	9									
12	1202	N	1202	-0-	-0- B	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					144
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	N	-0-					144
02	1064	N	962	-0-	-102 B	-0-	56	1	899	2	N	6					150
							7	9									
*03	1316	N	1316	-0-	-0- B	-0-	70	1	1246	2	N	-0-	5	7			145

MATLOCK WELL #: 4 RRCID -> 190522 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	30	1	599	2	Y	1					56
							1	9									
11	720	N	376	-0-	-344 B	-0-	18	1	352	2	Y	5					61
							6	9									
12	744	N	125	-0-	-619 B	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					61
01	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					61
02	364	N	187	-0-	-177 B	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					61
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	2	7			59

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190870 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11551 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-					110
11	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					110
12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	70	2	N	-0-					110
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	10	7			100

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190901 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11570 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	61	1	1206	2	Y	1					42
							1	9									
11	1141	N	1141	-0-	-0- B	-0-	53	1	1068	2	Y	18					60
							20	9									
12	837	N	165	-0-	-672 B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					60
01	1271	N	92	-0-	-1179 B	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					60
02	980	N	145	-0-	-835 B	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					60
*03	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	22	1	393	2	Y	-0-	20	7			40

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191085 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1669	N	1669	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1586	2	Y	3					95
								3	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1478	2	Y	6					101
								7	9									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1528	2	Y	-0-					101
01	1488	N	1060	-0-	-428	B	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					101
02	1344	N	1097	-0-	-247	B	-0-	64	1	1033	2	Y	-0-					101
03	1488	N	1282	-0-	-206	B	-0-	68	1	1214	2	Y	-0-	88	1	13	7	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191965 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11606 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1010	2	N	7					114
								8	9									
11	990	N	988	-0-	-2	B	-0-	47	1	940	2	N	1					115
								1	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					115
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1046	2	N	-0-					115
02	1062	N	1062	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1000	2	N	-0-					115
03	1054	N	1007	-0-	-47	B	-0-	53	1	954	2	N	-0-	62	7			53

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 192016 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11719 PERF.11204 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1403	2	Y	-0-					70
11	1998	N	1998	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1903	2	Y	-0-					70
12	2071	N	2071	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1967	2	Y	-0-					70
01	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	104	1	1977	2	Y	-0-					70
02	1876	N	1530	-0-	-346	B	-0-	89	1	1441	2	Y	-0-					70
03	2077	N	1950	-0-	-127	B	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-	24	7			46

WARREN, SM GU1 WELL #: 3 RRCID -> 192018 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11768 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	386	-0-	-792	B	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					71
11	1211	N	1211	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1146	2	Y	7					78
								8	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1103	2	Y	17	83	1			12
								19	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					12
02	1120	N	825	-0-	-295	B	-0-	48	1	776	2	Y	1					13
								1	9									
03	1178	N	1067	-0-	-111	B	-0-	56	1	1011	2	Y	-0-	13	7			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192955 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11582 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	20	7			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 193001 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11380 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193050 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11582 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	57	1	1135	2	N	13					162
							14	9									
11	1200	N	611	-0-	-589 B	-0-	29	1	582	2	N	-0-					162
12	1209	N	393	-0-	-816 B	-0-	20	1	373	2	N	-0-					162
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	69	1	1313	2	N	-0-					162
02	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	46	1	741	2	N	-0-					162
*03	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	98	1	1748	2	N	-0-	46	7			116

ALLRED WELL #: 4 RRCID -> 193622 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1270	-0-	-311 B	-0-	61	1	1208	2	N	1					160
							1	9									
11	1230	N	1087	-0-	-143 B	-0-	52	1	1033	2	N	2					162
							2	9									
12	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	62	1	1172	2	N	-0-					162
01	1271	N	1265	-0-	-6 B	-0-	63	1	1202	2	N	-0-					162
02	1008	N	840	-0-	-168 B	-0-	49	1	791	2	N	-0-					162
03	1240	N	885	-0-	-355 B	-0-	47	1	838	2	N	-0-	67	7			95

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193623 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	561	-0-	-369 B	-0-	27	1	534	2	N	-0-					90
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	51	1	1028	2	N	-0-					90
12	1147	N	1023	-0-	-124 B	-0-	51	1	972	2	N	-0-					90
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	48	1	917	2	N	3					93
							3	9									
02	1008	N	785	-0-	-223 B	-0-	46	1	737	2	N	2					95
							2	9									
03	1023	N	959	-0-	-64 B	-0-	51	1	908	2	N	-0-					95

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193626 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	42	1	841	2	Y	1					15
							1	9									
11	900	N	838	-0-	-62 B	-0-	40	1	798	2	Y	-0-					15
12	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	45	1	848	2	Y	-0-					15
01	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	45	1	866	2	Y	-0-					15
02	784	N	654	-0-	-130 B	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					15
03	899	N	754	-0-	-145 B	-0-	40	1	714	2	Y	-0-					15

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 193631 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	29	1	578	2	Y	1					32
							1	9									
11	900	N	774	-0-	-126 B	-0-	37	1	735	2	Y	2					34
							2	9									
12	837	N	837	-0-	-0- B	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					34
01	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					34
02	728	N	600	-0-	-128 B	-0-	35	1	562	2	Y	3					37
							3	9									
*03	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	88	1	1568	2	Y	-0-	9	7			28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	8	1	149	2	N	-0-					140
11	210	N	83	-0-	-127 B	-0-	4	1	75	2	N	4					144
							4	9									
12	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	10	1	194	2	N	-0-					144
01	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-					144
02	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	43	1	699	2	N	-0-					144
*03	1221	N	1221	-0-	-0- B	-0-	65	1	1156	2	N	-0-	79	7			65

WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1243	N	1243	-0-	-0- B	-0-	60	1	1182	2	Y	1					51
							1	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	57	1	1139	2	Y	3					54
							3	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0- B	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-					54
01	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	68	1	1294	2	Y	-0-					54
02	1120	N	1009	-0-	-111 B	-0-	59	1	950	2	Y	-0-					54
03	1240	N	1116	-0-	-124 B	-0-	58	1	1045	2	Y	12					66
							13	9									

WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	42	1	837	2	Y	-0-					82
11	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	42	1	832	2	Y	1					83
							1	9									
12	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					83
01	837	N	553	-0-	-284 B	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					83
02	812	N	552	-0-	-260 B	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					83
03	868	N	607	-0-	-261 B	-0-	32	1	575	2	Y	-0-	44	7			39

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	710	-0-	-127 B	-0-	34	1	674	2	Y	2					55
							2	9									
11	810	N	772	-0-	-38 B	-0-	36	1	728	2	Y	7					62
							8	9									
12	837	N	690	-0-	-147 B	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					62
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					62
02	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	90	1	1460	2	Y	4					66
							4	9									
*03	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	41	1	732	2	Y	-0-	6	7			60

WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2276	-0-	-514 B	-0-	109	1	2166	2	Y	1					134
							1	9									
11	2700	X	2536	-0-	-164 B	-0-	120	1	2407	2	Y	8	95	1			47
							9	9									
12	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	160	1	3030	2	Y	5					52
							6	9									
01	2790	X	1401	-0-	-1389 B	-0-	70	1	1331	2	Y	-0-					52
02	2520	X	1010	-0-	-1510 B	-0-	59	1	951	2	Y	-0-					52
03	2790	X	2313	-0-	-477 B	-0-	122	1	2191	2	Y	-0-	5	7			47

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 194724 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11533 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1055	2	Y	2					66
								2	9									
11	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					66
12	961	N	801	-0-	-160	B	-0-	40	1	758	2	Y	3					69
								3	9									
01	1116	N	905	-0-	-211	B	-0-	45	1	859	2	Y	1					70
								1	9									
02	952	N	400	-0-	-552	B	-0-	23	1	377	2	Y	-0-					70
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1182	2	Y	-0-					70

ALLRED WELL #: 5 RRCID -> 195080 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11614 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1250	-0-	-145	B	-0-	60	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1107	-0-	-153	B	-0-	53	1	1054	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1200	-0-	-40	B	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1225	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	474	-0-	-562	B	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1250	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 195085 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11278 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 195577 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11404 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1919	N	1919	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1814	2	N	12					207
								13	9									
11	1770	N	1768	-0-	-2	B	-0-	84	1	1675	2	N	8					215
								9	9									
12	1813	N	1813	-0-	-0-	B	-0-	91	1	1722	2	N	-0-					215
01	1922	N	1437	-0-	-485	B	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					215
02	1652	N	1253	-0-	-399	B	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					215
03	1798	N	1715	-0-	-83	B	-0-	91	1	1624	2	N	-0-	48	7			167

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 195592 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11444 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1135	2	Y	8					59
								9	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1125	2	Y	8					67
								9	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	B	-0-	59	1	1121	2	Y	-0-					67
01	1169	N	1169	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1105	2	Y	5					72
								6	9									
02	1120	N	724	-0-	-396	B	-0-	42	1	679	2	Y	3					75
								3	9									
03	1178	N	1096	-0-	-82	B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-					75

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	44	1	872	2	N	-0-					130
11	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	56	1	1118	2	N	2					132
							2	9									
12	1106	N	1106	-0-	-0- B	-0-	56	1	1050	2	N	-0-					132
01	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	N	-0-					132
02	728	N	303	-0-	-425 B	-0-	18	1	285	2	N	-0-					132
03	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-	32	7			100

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	71	1	1400	2	Y	-0-					64
11	1493	N	1493	-0-	-0- B	-0-	71	1	1422	2	Y	-0-					64
12	1581	N	1565	-0-	-16 B	-0-	79	1	1486	2	Y	-0-					64
01	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	75	1	1434	2	Y	-0-					64
02	1400	N	1196	-0-	-204 B	-0-	70	1	1126	2	Y	-0-					64
03	1550	N	1402	-0-	-148 B	-0-	74	1	1328	2	Y	-0-	48	7			16

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	445	-0-	-113 B	-0-	20	1	403	2	N	20					55
							22	9									
11	750	N	609	-0-	-141 B	-0-	28	1	559	2	N	20					75
							22	9									
12	775	N	547	-0-	-228 B	-0-	27	1	512	2	N	7					82
							8	9									
01	434	N	356	-0-	-78 B	-0-	18	1	338	2	N	-0-					82
02	560	N	468	-0-	-92 B	-0-	27	1	441	2	N	-0-					82
*03	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	31	1	558	2	N	-0-	82	7			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	44	1	873	2	N	2					187
							2	9									
11	870	N	858	-0-	-12 B	-0-	41	1	814	2	N	3					190
							3	9									
12	961	N	906	-0-	-55 B	-0-	46	1	860	2	N	-0-					190
01	930	N	904	-0-	-26 B	-0-	45	1	859	2	N	-0-					190
02	812	N	645	-0-	-167 B	-0-	38	1	607	2	N	-0-					190
03	899	N	769	-0-	-130 B	-0-	41	1	728	2	N	-0-	173	1	17	7	-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	35	1	702	2	Y	1					29
							1	9									
11	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	34	1	687	2	Y	2					31
							2	9									
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	39	1	727	2	Y	-0-					31
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					31
02	672	N	617	-0-	-55 B	-0-	36	1	581	2	Y	-0-					31
*03	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	45	1	806	2	Y	-0-	10	7			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	46	1	915	2	N	-0-					259
11	1050	N	919	-0-	-131 B	-0-	44	1	872	2	N	3					262
							3	9									
12	961	N	952	-0-	-9 B	-0-	48	1	904	2	N	-0-					262
01	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	48	1	908	2	N	-0-					262
02	868	N	274	-0-	-594 B	-0-	16	1	258	2	N	-0-					262
03	961	N	253	-0-	-708 B	-0-	13	1	240	2	N	-0-	181	1	55	7	26

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	625	-0-	-336 B	-0-	30	1	592	2	N	3					165
							3	9									
11	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	37	1	736	2	N	-0-					165
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	52	1	984	2	N	-0-					165
01	1312	N	1312	-0-	-0- B	-0-	65	1	1247	2	N	-0-					165
02	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	58	1	937	2	N	-0-					165
03	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	53	1	947	2	N	-0-	45	7			120

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1271	-0-	-279 B	-0-	61	1	1206	2	Y	4	51	1			32
							4	9									
11	1290	N	1079	-0-	-211 B	-0-	51	1	1019	2	Y	8					40
							9	9									
12	1178	N	1137	-0-	-41 B	-0-	57	1	1080	2	Y	-0-					40
01	1271	N	1176	-0-	-95 B	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					40
02	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	80	1	1297	2	Y	-0-					40
*03	1470	N	1470	-0-	-0- B	-0-	78	1	1391	2	Y	1	12	7			29
							1	9									

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	39	1	768	2	Y	8					41
							9	9									
11	720	N	361	-0-	-359 B	-0-	17	1	342	2	Y	2					43
							2	9									
12	527	N	458	-0-	-69 B	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					43
01	806	N	304	-0-	-502 B	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					43
02	336	N	72	-0-	-264 B	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					43
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	11	7			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	715	-0-	-91 B	-0-	34	1	678	2	N	3					125
							3	9									
11	840	N	751	-0-	-89 B	-0-	36	1	713	2	N	2					127
							2	9									
12	930	N	715	-0-	-215 B	-0-	36	1	679	2	N	-0-					127
01	2236	N	2236	-0-	-0- B	-0-	112	1	2124	2	N	-0-					127
02	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	79	1	1275	2	N	-0-					127
*03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	N	-0-	32	7			95

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197261 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	265	-0-	-14 B	-0-	13	1	252	2	N	-0-					202
11	270	N	234	-0-	-36 B	-0-	11	1	223	2	N	-0-					202
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	13	1	242	2	N	-0-					202
01	279	N	219	-0-	-60 B	-0-	11	1	208	2	N	-0-					202
02	224	N	92	-0-	-132 B	-0-	5	1	87	2	N	-0-					202
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-	41	7			161

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197263 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	59	1	1174	2	N	3					63
							3	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0- B	-0-	62	1	1234	2	N	4					67
							4	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	58	1	1102	2	N	1					68
							1	9									
01	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	63	1	1205	2	N	2					70
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	71	1	1140	2	N	-0-					70
*03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	98	1	1750	2	N	-0-	37	7			33

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 197458 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	181	-0-	-5 B	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					7
11	180	N	167	-0-	-13 B	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					7
12	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					7
01	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					7
02	168	N	98	-0-	-70 B	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					7
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					Y	1	4	7			4

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 197462 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-					77
11	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					77
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					77
01	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					77
02	952	N	809	-0-	-143 B	-0-	47	1	762	2	Y	-0-					77
03	1085	N	741	-0-	-344 B	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					77

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 197463 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	828	-0-	-350 B	-0-	40	1	786	2	N	2					169
							2	9									
11	1110	N	810	-0-	-300 B	-0-	39	1	771	2	N	-0-					169
12	1023	N	703	-0-	-320 B	-0-	35	1	668	2	N	-0-					169
01	837	N	826	-0-	-11 B	-0-	41	1	785	2	N	-0-					169
02	756	N	589	-0-	-167 B	-0-	34	1	555	2	N	-0-					169
*03	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	39	1	705	2	N	-0-	43	7			126

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	28	1	557	2	Y	109					196
							120	9									
11	857	N	857	-0-	-0- B	-0-	34	1	678	2	Y	132	164	1			164
							145	9									
12	682	N	459	-0-	-223 B	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					164
01	682	N	287	-0-	-395 B	-0-	12	1	233	2	Y	38					202
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700 B	-0-					Y	24	163	1			63
*03	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	34	1	617	2	Y	95					158
							105	9									

ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	67	1	1333	2	N	-0-					52
11	1200	N	1189	-0-	-11 B	-0-	57	1	1132	2	N	-0-					52
12	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	66	1	1247	2	N	-0-					52
01	1395	N	1092	-0-	-303 B	-0-	54	1	1038	2	N	-0-					52
02	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					52
*03	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	77	1	1384	2	N	-0-	17	7			35

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	570	-0-	-112 B	-0-	27	1	541	2	Y	2	42	1			6
							2	9									
11	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	37	1	737	2	Y	1					7
							1	9									
12	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	39	1	737	2	Y	3					10
							3	9									
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	39	1	750	2	Y	5					15
							6	9									
02	728	N	553	-0-	-175 B	-0-	32	1	518	2	Y	3					18
							3	9									
*03	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	42	1	750	2	Y	-0-					18

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	562	-0-	-58 B	-0-	27	1	532	2	Y	3					96
							3	9									
11	570	N	506	-0-	-64 B	-0-	24	1	480	2	Y	2					98
							2	9									
12	651	N	542	-0-	-109 B	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					98
01	558	N	316	-0-	-242 B	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					98
02	476	N	276	-0-	-200 B	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					98
03	527	N	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-	9	7			89

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 197842 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11442 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1065	-0-	-20 B	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-					69
11	1079	N	1079	-0-	-0- B	-0-	51	1	1028	2	Y	-0-					69
12	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					69
01	1145	N	1145	-0-	-0- B	-0-	57	1	1088	2	Y	-0-					69
02	980	N	850	-0-	-130 B	-0-	50	1	800	2	Y	-0-					69
03	1085	N	977	-0-	-108 B	-0-	52	1	924	2	Y	1	40	1	30	7	-0-
							1	9									

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197843 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11260 - 11440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198721 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11482 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1313	-0-	-20 B	-0-	62	1	1239	2	Y	11					33
							12	9									
11	1290	N	1270	-0-	-20 B	-0-	60	1	1203	2	Y	6					39
							7	9									
12	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	65	1	1234	2	Y	-0-					39
01	1302	N	1275	-0-	-27 B	-0-	63	1	1206	2	Y	5					44
							6	9									
02	1148	N	541	-0-	-607 B	-0-	31	1	504	2	Y	5					49
							6	9									
03	1271	N	1256	-0-	-15 B	-0-	66	1	1190	2	Y	-0-					49

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198722 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11560 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	38	1	748	2	N	-0-					55
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	36	1	725	2	N	17					72
							19	9									
12	806	N	779	-0-	-27 B	-0-	39	1	740	2	N	-0-					72
01	775	N	765	-0-	-10 B	-0-	38	1	727	2	N	-0-					72
02	728	N	552	-0-	-176 B	-0-	32	1	520	2	N	-0-					72
03	775	N	699	-0-	-76 B	-0-	37	1	662	2	N	-0-	10	7			62

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 198723 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11336 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	48	1	945	2	N	3					95
							3	9									
11	990	N	969	-0-	-21 B	-0-	46	1	923	2	N	-0-					95
12	1054	N	1054	-0-	-0- B	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					95
01	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	53	1	1015	2	N	-0-					95
02	896	N	610	-0-	-286 B	-0-	36	1	574	2	N	-0-					95
03	1054	N	956	-0-	-98 B	-0-	50	1	900	2	N	5	59	7			41
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198725 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11306 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	15	7			16

WILSON, GB GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 199030 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12299 PERF.11750 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	71	1	1400	2	Y	14					271
							15	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	73	1	1469	2	Y	2	179	1			94
							2	9									
12	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	83	1	1562	2	Y	-0-					94
01	1662	N	1662	-0-	-0- B	-0-	83	1	1579	2	Y	-0-					94
02	1434	N	1434	-0-	-0- B	-0-	84	1	1350	2	Y	-0-					94
*03	1591	N	1591	-0-	-0- B	-0-	84	1	1507	2	Y	-0-	49	7			45

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199032 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11502 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1075	-0-	-10 B	-0-	52	1	1022	2	Y	1					127
							1	9									
11	1170	N	1057	-0-	-113 B	-0-	50	1	1000	2	Y	6					133
							7	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-	89	1			44
01	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	52	1	986	2	Y	3					47
							3	9									
02	1901	N	1901	-0-	-0- B	-0-	111	1	1787	2	Y	3					50
							3	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	58	1	1046	2	Y	-0-					50

MATLOCK WELL #: 6 RRCID -> 199062 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	40	1	792	2	Y	4					51
							4	9									
11	784	N	784	-0-	-0- B	-0-	37	1	745	2	Y	2					53
							2	9									
12	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	41	1	774	2	Y	-0-					53
01	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	41	1	779	2	Y	-0-					53
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					53
*03	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	38	1	680	2	Y	-0-	15	7			38

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 199410 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11462 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	175	-0-	-135 B	-0-	8	1	167	2	N	-0-					33
11	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	14	1	289	2	N	-0-					33
12	279	N	262	-0-	-17 B	-0-	13	1	249	2	N	-0-					33
01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	14	1	272	2	N	-0-					33
02	280	N	225	-0-	-55 B	-0-	13	1	212	2	N	-0-					33
*03	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	13	1	238	2	N	-0-	33	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 2 RRCID -> 199483 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 12324 PERF.11806 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	101	1	2009	2	N	10					110
							11	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	88	1	1758	2	N	-0-					110
12	2542	N	1956	-0-	-586 B	-0-	98	1	1858	2	N	-0-					110
01	2108	N	1813	-0-	-295 B	-0-	90	1	1723	2	N	-0-					110
02	2827	X	2827	-0-	-0- B	-0-	164	1	2646	2	N	15					125
							17	9									
*03	2228	N	2228	-0-	-0- B	-0-	118	1	2110	2	N	-0-	20	7			105

ALLRED WELL #: 7 RRCID -> 199597 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11629 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1248	-0-	-23 B	-0-	60	1	1185	2	Y	3					37
							3	9									
11	1260	N	1185	-0-	-75 B	-0-	56	1	1127	2	Y	2					39
							2	9									
12	1302	N	1242	-0-	-60 B	-0-	62	1	1180	2	Y	-0-					39
01	1240	N	263	-0-	-977 B	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					39
02	1120	N	1052	-0-	-68 B	-0-	61	1	989	2	Y	2					41
							2	9									
03	1240	N	869	-0-	-371 B	-0-	46	1	822	2	Y	1	36	1	6	7	-0-
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	59	1	1168	2	Y	15					60
							17	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	56	1	1120	2	Y	12					72
							13	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	61	1	1152	2	Y	-0-					72
01	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					72
02	1120	N	897	-0-	-223 B	-0-	52	1	845	2	Y	-0-					72
03	1209	N	1075	-0-	-134 B	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-	2	7			70

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-2					Y	NO RPT					-0-

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	631	-0-	-144 B	-0-	30	1	601	2	Y	-0-					66
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	31	1	620	2	Y	-0-					66
12	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	41	1	783	2	Y	-0-					66
01	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	50	1	946	2	Y	-0-					66
02	616	N	549	-0-	-67 B	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					66
03	837	N	264	-0-	-573 B	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	37	7			29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	870	N	870	-0-	-0-	B	-0-	41	1	822	2	N	6					68
								7	9									
11	870	N	840	-0-	-30	B	-0-	40	1	798	2	N	2					70
								2	9									
12	872	N	872	-0-	-0-	B	-0-	44	1	828	2	N	-0-					70
01	903	N	903	-0-	-0-	B	-0-	45	1	858	2	N	-0-					70
02	784	N	664	-0-	-120	B	-0-	39	1	625	2	N	-0-					70
03	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	45	1	806	2	N	-0-					70

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199949 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11578 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1234	-0-	-6	B	-0-	59	1	1172	2	N	3					92
								3	9									
11	1320	N	1259	-0-	-61	B	-0-	59	1	1183	2	N	15					107
								17	9									
12	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1525	2	N	15					122
								17	9									
01	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1258	2	N	10					132
								11	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1140	2	N	8					140
								9	9									
03	1519	N	1330	-0-	-189	B	-0-	70	1	1260	2	N	-0-					140

ALLRED WELL #: 8 RRCID -> 200252 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11594 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	35	7			60

NEWSOME -A- WELL #: 3 RRCID -> 200432 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11506 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-					31
11	1225	N	1225	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1167	2	Y	-0-					31
12	1255	N	1255	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					31
01	1240	N	866	-0-	-374	B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					31
02	1243	N	1243	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1171	2	Y	-0-					31
*03	1306	N	1306	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-	2	7			29

WARE, J. F. WELL #: 7 RRCID -> 200797 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 11889 PERF.11532 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1112	-0-	-4	B	-0-	53	1	1048	2	Y	10					51
								11	9									
11	1110	N	1049	-0-	-61	B	-0-	50	1	991	2	Y	7					58
								8	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1043	2	Y	-0-					58
01	1119	N	1119	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					58
02	952	N	801	-0-	-151	B	-0-	46	1	745	2	Y	9	55	1			12
								10	9									
03	1054	N	1025	-0-	-29	B	-0-	54	1	971	2	Y	-0-	3	7			9

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	410	-0-	-55 B	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					35
11	540	N	406	-0-	-134 B	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					35
12	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					35
01	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	72	1	1375	2	Y	-0-					35
02	840	N	840	-0-	-0- B	-0-	49	1	791	2	Y	-0-					35
*03	3263	X	3263	-0-	-0- B	-0-	173	1	3089	2	Y	1	2	7			34
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609

10	952	X	952	-0-	-0- B	-0-	45	1	901	2	Y	5					116
							6	9									
11	900	X	897	-0-	-3 B	-0-	42	1	843	2	Y	11					127
							12	9									
12	930	X	841	-0-	-89 B	-0-	42	1	799	2	Y	-0-					127
01	930	X	906	-0-	-24 B	-0-	45	1	861	2	Y	-0-					127
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					127
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-	34	7			93

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772

10	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	47	1	923	2	Y	7					48
							8	9									
11	960	N	933	-0-	-27 B	-0-	44	1	885	2	Y	4					52
							4	9									
12	992	N	970	-0-	-22 B	-0-	49	1	921	2	Y	-0-					52
01	992	N	982	-0-	-10 B	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					52
02	868	N	716	-0-	-152 B	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					52
03	961	N	720	-0-	-241 B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-	10	7			42

MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820

10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	91	1	1801	2	Y	3					49
							3	9									
11	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	86	1	1726	2	Y	8					57
							9	9									
12	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	99	1	1874	2	Y	-0-					57
01	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	104	1	1981	2	Y	-0-					57
02	1708	N	748	-0-	-960 B	-0-	43	1	698	2	Y	6					63
							7	9									
03	1984	N	1514	-0-	-470 B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-					63

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536

10	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	21	1	411	2	N	-0-					139
11	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	34	1	670	2	N	8					147
							9	9									
12	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	29	1	543	2	N	-0-					147
01	434	N	298	-0-	-136 B	-0-	15	1	283	2	N	-0-					147
02	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	92	1	1489	2	N	-0-					147
03	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-	56	7			91

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1998	N	1998	-0-	-0- B	-0-	95	1	1884	2	Y	17					46
							19	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0- B	-0-	96	1	1923	2	Y	27					73
							30	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	83	1	1561	2	Y	-0-					73
01	1922	N	413	-0-	-1509 B	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					73
02	1512	N	876	-0-	-636 B	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					73
*03	1643	N	1215	-0-	-428 B	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-	29	7			44

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	752	-0-	-147 B	-0-	36	1	710	2	N	5					32
							6	9									
11	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	34	1	672	2	N	-0-					32
12	806	N	733	-0-	-73 B	-0-	37	1	696	2	N	-0-					32
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	38	1	729	2	N	-0-					32
02	672	N	254	-0-	-418 B	-0-	15	1	239	2	N	-0-					32
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	32	7			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	432	-0-	-95 B	-0-	21	1	411	2	N	-0-					58
11	480	N	413	-0-	-67 B	-0-	20	1	393	2	N	-0-					58
12	496	N	434	-0-	-62 B	-0-	22	1	412	2	N	-0-					58
01	434	N	401	-0-	-33 B	-0-	20	1	381	2	N	-0-					58
02	392	N	119	-0-	-273 B	-0-	7	1	112	2	N	-0-					58
*03	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-	58	7			-0-

CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	53	1	1053	2	N	5					68
							6	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	51	1	1022	2	N	7					75
							8	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27 B	-0-	56	1	1064	2	N	-0-					75
01	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	57	1	1080	2	N	-0-					75
02	1008	N	858	-0-	-150 B	-0-	50	1	808	2	N	-0-					75
03	1116	N	1012	-0-	-104 B	-0-	54	1	958	2	N	-0-	75	7			-0-

ALLRED WELL #: 9 RRCID -> 201320 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11772 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	33	1	657	2	N	5					185
							6	9									
11	780	N	690	-0-	-90 B	-0-	33	1	651	2	N	5					190
							6	9									
12	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	44	1	834	2	N	-0-					190
01	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	45	1	856	2	N	-0-					190
02	644	N	608	-0-	-36 B	-0-	35	1	573	2	N	-0-					190
03	868	N	738	-0-	-130 B	-0-	39	1	699	2	N	-0-	55	7			135

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 201330 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11484 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					182
11	900	N	815	-0-	-85 B	-0-	39	1	776	2	N	-0-					182
12	1147	N	979	-0-	-168 B	-0-	49	1	930	2	N	-0-					182
01	1085	N	782	-0-	-303 B	-0-	39	1	743	2	N	-0-					182
02	756	N	521	-0-	-235 B	-0-	30	1	491	2	N	-0-	152	1			30
03	992	N	906	-0-	-86 B	-0-	48	1	858	2	N	-0-	30	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201331 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11266 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0- B	-0-	80	1	1595	2	N	7					80
							8	9									
11	1644	N	1644	-0-	-0- B	-0-	78	1	1560	2	N	5					85
							6	9									
12	1457	N	1445	-0-	-12 B	-0-	73	1	1372	2	N	-0-					85
01	1643	N	1271	-0-	-372 B	-0-	63	1	1208	2	N	-0-					85
02	1484	N	913	-0-	-571 B	-0-	53	1	860	2	N	-0-					85
*03	2209	N	2209	-0-	-0- B	-0-	117	1	2092	2	N	-0-	23	7			62

WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1616	-0-	-27 B	-0-	77	1	1533	2	Y	5					104
							6	9									
11	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	90	1	1804	2	Y	5					109
							6	9									
12	1860	N	1732	-0-	-128 B	-0-	87	1	1645	2	Y	-0-					109
01	1612	N	1458	-0-	-154 B	-0-	73	1	1385	2	Y	-0-					109
02	1680	N	1396	-0-	-284 B	-0-	81	1	1315	2	Y	-0-					109
*03	1736	N	1693	-0-	-43 B	-0-	90	1	1603	2	Y	-0-	83	7			26

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	244	-0-	-965 B	-0-	12	1	229	2	Y	3					40
							3	9									
11	1050	N	486	-0-	-564 B	-0-	23	1	453	2	Y	9					49
							10	9									
12	620	N	111	-0-	-509 B	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					49
01	248	N	100	-0-	-148 B	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					49
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					49
*03	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	16	1	284	2	Y	-0-	20	7			29

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	X	776	-0-	-0- B	-0-	37	1	739	2	N	-0-					154
11	852	X	852	-0-	-0- B	-0-	41	1	811	2	N	-0-					154
12	1126	X	1126	-0-	-0- B	-0-	57	1	1069	2	N	-0-					154
01	919	X	919	-0-	-0- B	-0-	46	1	873	2	N	-0-					154
02	560	X	98	-0-	-462 B	-0-	6	1	92	2	N	-0-					154
03	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-	54	7			100

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	67	1	1322	2	N	8					187
							9	9									
11	1380	N	1328	-0-	-52 B	-0-	63	1	1256	2	N	8					195
							9	9									
12	1457	N	1432	-0-	-25 B	-0-	72	1	1360	2	N	-0-					195
01	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	77	1	1472	2	N	-0-					195
02	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	117	1	1884	2	N	-0-					195
*03	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	97	1	1739	2	N	-0-	95	7			100

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 202497 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11230 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1257	-0-	-45 B	-0-	60	1	1197	2	N	-0-					140
11	1350	N	826	-0-	-524 B	-0-	39	1	787	2	N	-0-					140
12	1333	N	1057	-0-	-276 B	-0-	53	1	1004	2	N	-0-					140
01	1296	N	1296	-0-	-0- B	-0-	65	1	1231	2	N	-0-					140
02	949	N	949	-0-	-0- B	-0-	55	1	894	2	N	-0-					140
*03	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	60	1	1082	2	N	-0-	77	7			63

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 202702 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11368 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	827	-0-	-103 B	-0-	40	1	787	2	Y	-0-					52
11	1110	N	853	-0-	-257 B	-0-	41	1	811	2	Y	1					53
							1	9									
12	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	45	1	857	2	Y	-0-					53
01	837	N	677	-0-	-160 B	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					53
02	784	N	601	-0-	-183 B	-0-	35	1	566	2	Y	-0-					53
*03	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	64	1	1154	2	Y	-0-	25	7			28

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202753 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0- B	-0-	32	1	628	2	Y	1					126
							1	9									
11	690	N	270	-0-	-420 B	-0-	13	1	255	2	Y	2					128
							2	9									
12	744	N	599	-0-	-145 B	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					128
01	651	N	540	-0-	-111 B	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					128
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	9	1	148	2	Y	101	105	1			124
							111	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	124	7			-0-

BURKE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 202792 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11550 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	57	1	1124	2	Y	10	62	1			15
							11	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0- B	-0-	60	1	1196	2	Y	5					20
							6	9									
12	1085	N	781	-0-	-304 B	-0-	39	1	741	2	Y	1					21
							1	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0- B	-0-	65	1	1230	2	Y	37					58
							41	9									
02	980	N	945	-0-	-35 B	-0-	55	1	890	2	Y	-0-	51	1			7
*03	1588	N	1588	-0-	-0- B	-0-	84	1	1504	2	Y	-0-	7	7			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202801 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1479	-0-	-9 B	-0-	70	1	1385	2	Y	22					128
							24	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	76	1	1517	2	Y	14					142
							15	9									
12	868	N	357	-0-	-511 B	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					142
01	1488	N	1323	-0-	-165 B	-0-	66	1	1257	2	Y	-0-					142
02	1484	N	267	-0-	-1217 B	-0-	16	1	251	2	Y	-0-	100	1			42
*03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	96	1	1720	2	Y	-0-	42	7			-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 202803 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	904	-0-	-88 B	-0-	43	1	848	2	Y	12					35
							13	9									
11	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-					35
12	992	N	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					35
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					35
02	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	50	1	805	2	Y	-0-					35
*03	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	53	1	941	2	Y	-0-	14	7			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 203034 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	766	-0-	-319	B	-0-	37	1	729	2	Y	-0-					106
11	1050	N	879	-0-	-171	B	-0-	42	1	837	2	Y	-0-					106
12	1054	N	762	-0-	-292	B	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					106
01	2045	N	2045	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1943	2	Y	-0-					106
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					106
*03	1061	N	1061	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-	12	7			94

BURKE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 203035 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1823	2	Y	-0-					22
11	1315	N	1315	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1240	2	Y	12					34
								13	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	B	-0-	89	1	1672	2	Y	-0-					34
01	2465	N	2465	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2342	2	Y	-0-	24	1			10
02	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1421	2	Y	19					29
								21	9									
*03	1927	N	1927	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1825	2	Y	-0-	24	1	5	7	-0-

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1249	N	1249	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1188	2	N	1					58
								1	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	B	-0-	56	1	1110	2	N	-0-					58
12	1240	N	1210	-0-	-30	B	-0-	61	1	1149	2	N	-0-					58
01	1240	N	1236	-0-	-4	B	-0-	62	1	1174	2	N	-0-					58
02	1092	N	878	-0-	-214	B	-0-	51	1	827	2	N	-0-					58
03	1209	N	1111	-0-	-98	B	-0-	59	1	1052	2	N	-0-	58	7			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1427	2	Y	100	215	1			56
								110	9									
11	1470	N	1467	-0-	-3	B	-0-	64	1	1286	2	Y	106					162
								117	9									
12	1612	N	1389	-0-	-223	B	-0-	64	1	1213	2	Y	102	109	1			155
								112	9									
01	1612	N	1486	-0-	-126	B	-0-	72	1	1372	2	Y	38	109	1			84
								42	9									
02	1372	N	760	-0-	-612	B	-0-	40	1	644	2	Y	69	100	1			53
								76	9									
*03	1485	N	1485	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1291	2	Y	111					164
								122	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					31
11	1020	N	974	-0-	-46	B	-0-	46	1	928	2	Y	-0-					31
12	1116	N	687	-0-	-429	B	-0-	35	1	652	2	Y	-0-					31
01	1150	N	1150	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1093	2	Y	-0-					31
02	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	57	1	917	2	Y	5					36
								6	9									
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-	7	7			29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	910	-0-	-361 B	-0-	43	1	856	2	Y	10					44
							11	9									
11	1080	N	991	-0-	-89 B	-0-	46	1	926	2	Y	17					61
							19	9									
12	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	57	1	1068	2	Y	-0-					61
01	899	N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					61
02	977	N	977	-0-	-0- B	-0-	57	1	920	2	Y	-0-					61
*03	1193	N	1193	-0-	-0- B	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-	25	7			36

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203103 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1682	N	1682	-0-	-0- B	-0-	80	1	1595	2	Y	6	131	1			6
							7	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-	49	1	976	2	Y	7					13
							8	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					13
01	1116	N	870	-0-	-246 B	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					13
02	952	N	774	-0-	-178 B	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					13
03	1085	N	681	-0-	-404 B	-0-	36	1	644	2	Y	1	4	7			10
							1	9									

MATLOCK WELL #: 7 RRCID -> 203453 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1244	-0-	-182 B	-0-	60	1	1182	2	Y	2					51
							2	9									
11	1410	N	1191	-0-	-219 B	-0-	56	1	1128	2	Y	6					57
							7	9									
12	1271	N	1150	-0-	-121 B	-0-	58	1	1092	2	Y	-0-					57
01	1240	N	1104	-0-	-136 B	-0-	55	1	1049	2	Y	-0-					57
02	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	89	1	1444	2	Y	6					63
							7	9									
*03	1499	N	1499	-0-	-0- B	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-					63

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 203782 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	80	1	1582	2	Y	9					49
							10	9									
11	2389	N	2389	-0-	-0- B	-0-	113	1	2264	2	Y	11					60
							12	9									
12	2201	N	2201	-0-	-0- B	-0-	111	1	2090	2	Y	-0-					60
01	2169	N	2169	-0-	-0- B	-0-	108	1	2054	2	Y	6	58	1			8
							7	9									
02	2240	N	1622	-0-	-618 B	-0-	94	1	1527	2	Y	1					9
							1	9									
03	2201	N	1933	-0-	-268 B	-0-	102	1	1831	2	Y	-0-	9	7			-0-

ODOM JR GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 203792 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	43	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0- B	-0-	27	1	532	2	Y	2					97
							2	9									
11	510	N	392	-0-	-118 B	-0-	19	1	371	2	Y	2					99
							2	9									
12	558	N	451	-0-	-107 B	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					99
01	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					99
02	364	N	124	-0-	-240 B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					99
03	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	86	1	13	7	-0-

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2512	N	2512	-0-	-0- B	-0-	121	1	2391	2	Y	-0-					37
11	1306	X	1306	-0-	-0- B	-0-	62	1	1244	2	Y	-0-					37
12	930	X	576	-0-	-354 B	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					37
01	930	X	928	-0-	-2 B	-0-	46	1	882	2	Y	-0-					37
02	1344	X	1344	-0-	-0- B	-0-	78	1	1266	2	Y	-0-					37
*03	6011	X	6011	-0-	-0- B	-0-	318	1	5692	2	Y	1	2	7			36
							1	9									

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1053	-0-	-1 B	-0-	50	1	1000	2	Y	3	63	1			9
							3	9									
11	1050	N	742	-0-	-308 B	-0-	35	1	706	2	Y	1					10
							1	9									
12	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	56	1	1058	2	Y	5					15
							6	9									
01	1054	N	966	-0-	-88 B	-0-	48	1	910	2	Y	7					22
							8	9									
02	849	N	849	-0-	-0- B	-0-	49	1	794	2	Y	5					27
							6	9									
03	1085	N	922	-0-	-163 B	-0-	49	1	873	2	Y	-0-					27

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	52	7			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	45	-0-	-79 B	-0-	2	1	42	2	Y	1					44
							1	9									
11	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	20	1	394	2	Y	8					52
							9	9									
12	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	10	1	198	2	Y	-0-					52
01	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					52
02	280	N	148	-0-	-132 B	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					52
03	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-	13	7			39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1387	2	Y	9					39
								10	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1078	2	Y	2					41
								2	9									
12	837	N	764	-0-	-73	B	-0-	38	1	726	2	Y	-0-					41
01	837	N	199	-0-	-638	B	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					41
02	1064	N	587	-0-	-477	B	-0-	34	1	553	2	Y	-0-					41
03	775	N	492	-0-	-283	B	-0-	26	1	466	2	Y	-0-	11	7			30

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1072	N	1072	-0-	-0-	B	-0-	51	1	1021	2	N	-0-					100
11	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1009	2	N	-0-					100
12	1209	N	1084	-0-	-125	B	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					100
01	1085	N	974	-0-	-111	B	-0-	49	1	925	2	N	-0-					100
02	980	N	803	-0-	-177	B	-0-	47	1	756	2	N	-0-					100
03	1085	N	1001	-0-	-84	B	-0-	53	1	948	2	N	-0-	37	7			63

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1392	-0-	-3	B	-0-	67	1	1321	2	N	4					109
								4	9									
11	1392	N	1392	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1323	2	N	3					112
								3	9									
12	1581	N	1540	-0-	-41	B	-0-	77	1	1463	2	N	-0-					112
01	1395	N	1379	-0-	-16	B	-0-	69	1	1310	2	N	-0-					112
02	1288	N	990	-0-	-298	B	-0-	58	1	932	2	N	-0-					112
03	1550	N	1300	-0-	-250	B	-0-	69	1	1231	2	N	-0-	56	7			56

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	160	-0-	-336	B	-0-	8	1	151	2	Y	1					52
								1	9									
11	450	N	301	-0-	-149	B	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					52
12	217	N	198	-0-	-19	B	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					52
01	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					52
02	280	N	142	-0-	-138	B	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					52
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-	16	7			36

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1159	-0-	-81	B	-0-	55	1	1096	2	N	7					47
								8	9									
11	1230	N	1201	-0-	-29	B	-0-	57	1	1143	2	N	1					48
								1	9									
12	1271	N	625	-0-	-646	B	-0-	31	1	588	2	N	5					53
								6	9									
01	1147	N	1132	-0-	-15	B	-0-	56	1	1070	2	N	5					58
								6	9									
02	1120	N	807	-0-	-313	B	-0-	47	1	752	2	N	7					65
								8	9									
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					65

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	705	-0-	-39 B	-0-	33	1	664	2	N	7					159
							8	9									
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	37	1	739	2	N	31					190
							34	9									
12	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	40	1	755	2	N	-0-					190
01	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	43	1	818	2	N	-0-					190
02	672	N	-0-	-0-	-672 B	-0-					N	-0-					190
03	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-	66	7			124

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3311	X	3311	-0-	-0- B	-0-	158	1	3135	2	N	16					170
							18	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	67	1	1346	2	N	15					185
							17	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	72	1	1350	2	N	-0-					185
01	1395	X	1199	-0-	-196 B	-0-	60	1	1139	2	N	-0-					185
02	1260	X	824	-0-	-436 B	-0-	48	1	776	2	N	-0-					185
03	1395	X	1266	-0-	-129 B	-0-	67	1	1199	2	N	-0-					185

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1291	-0-	-11 B	-0-	61	1	1213	2	Y	15					35
							17	9									
11	1230	N	831	-0-	-399 B	-0-	39	1	775	2	Y	15					50
							17	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77 B	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-					50
01	1302	N	662	-0-	-640 B	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					50
02	1230	N	1230	-0-	-0- B	-0-	72	1	1158	2	Y	-0-					50
*03	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-	20	7			30

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	816	-0-	-52 B	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					181
11	780	N	756	-0-	-24 B	-0-	36	1	718	2	Y	2					183
							2	9									
12	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	43	1	808	2	Y	-0-	134	1			49
01	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					49
02	700	N	697	-0-	-3 B	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					49
*03	837	N	767	-0-	-70 B	-0-	41	1	726	2	Y	-0-	49	7			-0-

BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	52	1	1037	2	Y	1					46
							1	9									
11	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					46
12	1187	N	1187	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	7					53
							8	9									
01	1085	N	1079	-0-	-6 B	-0-	54	1	1023	2	Y	2					55
							2	9									
02	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	42	1	671	2	Y	-0-					55
03	930	N	900	-0-	-30 B	-0-	48	1	852	2	Y	-0-					55

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					41
11	630	N	403	-0-	-227 B	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					41
12	638	N	638	-0-	-0- B	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					41
01	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	35	1	676	2	Y	-0-					41
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					41
*03	666	N	666	-0-	-0- B	-0-	35	1	631	2	Y	-0-	11	7			30

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205216 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	922	-0-	-39 B	-0-	44	1	872	2	N	5					207
							6	9									
11	1170	N	829	-0-	-341 B	-0-	39	1	790	2	N	-0-					207
12	1054	N	901	-0-	-153 B	-0-	45	1	856	2	N	-0-					207
01	930	N	890	-0-	-40 B	-0-	44	1	835	2	N	10	182	1			35
							11	9									
02	784	N	694	-0-	-90 B	-0-	40	1	654	2	N	-0-					35
*03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	N	-0-	35	7			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 205218 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	73	1	1453	2	Y	-0-					87
11	1470	N	1395	-0-	-75 B	-0-	66	1	1325	2	Y	4					91
							4	9									
12	1581	N	1539	-0-	-42 B	-0-	77	1	1460	2	Y	2	76	1			17
							2	9									
01	1519	N	1503	-0-	-16 B	-0-	75	1	1428	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1178	-0-	-26 B	-0-	69	1	1108	2	Y	1					18
							1	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	77	1	1383	2	Y	-0-	6	7			12

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 205257 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	950	-0-	-1902 B	-0-	46	1	904	2	Y	-0-					19
11	2760	X	1087	-0-	-1673 B	-0-	52	1	1033	2	Y	2					21
							2	9									
12	1333	X	1280	-0-	-53 B	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					21
01	1255	X	1255	-0-	-0- B	-0-	63	1	1192	2	Y	-0-					21
02	1008	N	856	-0-	-152 B	-0-	50	1	805	2	Y	1					22
							1	9									
03	1178	N	906	-0-	-272 B	-0-	48	1	858	2	Y	-0-	2	7			20

WILSON, GB GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 206053 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2019	N	2019	-0-	-0- B	-0-	97	1	1922	2	N	-0-					100
11	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	110	1	2199	2	N	32					132
							35	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	108	1	2037	2	N	-0-					132
01	2015	N	1328	-0-	-687 B	-0-	66	1	1262	2	N	-0-					132
02	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	119	1	1926	2	N	-0-					132
*03	2265	N	2265	-0-	-0- B	-0-	120	1	2145	2	N	-0-	124	7			8

BURKE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 206283 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1317	-0-	-16 B	-0-	63	1	1241	2	N	12					77
							13	9									
11	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	58	1	1155	2	N	12					89
							13	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	67	1	1264	2	N	-0-					89
01	1355	N	1355	-0-	-0- B	-0-	68	1	1287	2	N	-0-					89
02	1148	N	1020	-0-	-128 B	-0-	59	1	957	2	N	4					93
							4	9									
03	1333	N	1263	-0-	-70 B	-0-	67	1	1196	2	N	-0-	15	7			78

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206305 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11552 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					102
11	900	N	786	-0-	-114 B	-0-	37	1	734	2	Y	14					116
							15	9									
12	899	N	735	-0-	-164 B	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					116
01	961	N	933	-0-	-28 B	-0-	47	1	886	2	Y	-0-					116
02	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	47	1	755	2	Y	1	84	1			33
							1	9									
*03	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	50	1	899	2	Y	1	10	7			24
							1	9									

BRIGHT WELL #: 6 RRCID -> 206306 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11556 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1074	-0-	-42 B	-0-	51	1	1013	2	N	9					109
							10	9									
11	1110	N	1090	-0-	-20 B	-0-	51	1	1027	2	N	11					120
							12	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	56	1	1062	2	N	-0-					120
01	1085	N	1059	-0-	-26 B	-0-	53	1	1006	2	N	-0-					120
02	1008	N	847	-0-	-161 B	-0-	49	1	798	2	N	-0-					120
03	1116	N	1088	-0-	-28 B	-0-	58	1	1030	2	N	-0-	64	7			56

BRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 206332 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11608 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1038	-0-	-140 B	-0-	50	1	987	2	Y	1					36
							1	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	54	1	1073	2	Y	4	29	1			11
							4	9									
12	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	59	1	1119	2	Y	-0-					11
01	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	61	1	1154	2	Y	2					13
							2	9									
02	1064	N	898	-0-	-166 B	-0-	52	1	838	2	Y	7					20
							8	9									
03	1178	N	1032	-0-	-146 B	-0-	54	1	974	2	Y	4					24
							4	9									

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 206333 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11774 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	64	1	1279	2	Y	13					44
							14	9									
11	420	N	98	-0-	-322 B	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					44
12	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					44
01	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					44
02	84	N	38	-0-	-46 B	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					44
03	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-	11	7			33

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	58	1	1145	2	Y	9					73
							10	9									
11	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	51	1	1010	2	Y	8					81
							9	9									
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					81
01	1209	N	1099	-0-	-110 B	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					81
02	1008	N	736	-0-	-272 B	-0-	43	1	692	2	Y	1	57	1			25
							1	9									
03	1054	N	393	-0-	-661 B	-0-	21	1	372	2	Y	-0-	8	7			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1597	-0-	-77 B	-0-	77	1	1519	2	Y	1					11
							1	9									
11	1560	N	1491	-0-	-69 B	-0-	71	1	1419	2	Y	1					12
							1	9									
12	1643	N	1270	-0-	-373 B	-0-	64	1	1204	2	Y	2					14
							2	9									
01	1612	N	1090	-0-	-522 B	-0-	53	1	1016	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	1400	N	1193	-0-	-207 B	-0-	69	1	1114	2	Y	9					14
							10	9									
*03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	80	1	1434	2	Y	-0-	2	7			12

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	64	1	1267	2	Y	1					40
							1	9									
11	1284	N	1284	-0-	-0- B	-0-	61	1	1220	2	Y	3					43
							3	9									
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	69	1	1299	2	Y	-0-					43
01	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	71	1	1359	2	Y	-0-					43
02	1204	N	1075	-0-	-129 B	-0-	63	1	1012	2	Y	-0-					43
03	1364	N	1199	-0-	-165 B	-0-	63	1	1136	2	Y	-0-	15	7			28

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	69	1	1376	2	Y	12					80
							13	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	66	1	1324	2	Y	13					93
							14	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	72	1	1351	2	Y	-0-					93
01	1486	N	1486	-0-	-0- B	-0-	74	1	1412	2	Y	-0-					93
02	1316	N	701	-0-	-615 B	-0-	41	1	660	2	Y	-0-	65	1			28
03	1426	N	734	-0-	-692 B	-0-	39	1	695	2	Y	-0-	8	7			20

BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	59	1	1164	2	Y	8	44	1			47
							9	9									
11	1440	N	1070	-0-	-370 B	-0-	51	1	1016	2	Y	3					50
							3	9									
12	1147	N	1001	-0-	-146 B	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					50
01	1240	N	1205	-0-	-35 B	-0-	59	1	1121	2	Y	23					73
							25	9									
02	1008	N	945	-0-	-63 B	-0-	55	1	890	2	Y	-0-	65	1			8
*03	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	57	1	1020	2	Y	-0-	8	7			-0-

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	9	1	188	2	Y	1					40
							1	9									
11	240	N	178	-0-	-62 B	-0-	8	1	164	2	Y	5					45
							6	9									
12	217	N	183	-0-	-34 B	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					45
01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					45
02	168	N	45	-0-	-123 B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					45
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	2	7			43

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	66	1	1303	2	N	10					82
							11	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	N	8					90
							9	9									
12	1333	N	1241	-0-	-92 B	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					90
01	1395	N	1227	-0-	-168 B	-0-	61	1	1166	2	N	-0-					90
02	1148	N	990	-0-	-158 B	-0-	58	1	932	2	N	-0-					90
03	1240	N	1142	-0-	-98 B	-0-	60	1	1082	2	N	-0-	30	7			60

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 207501 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	8	1	166	2	Y	1					23
							1	9									
11	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	8	1	160	2	Y	19					42
							21	9									
12	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					42
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					42
02	168	N	44	-0-	-124 B	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-	14	7			28

BURKE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 207502 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11624 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	81	1	1610	2	Y	11	65	1			23
							12	9									
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	71	1	1414	2	Y	4					27
							4	9									
12	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	73	1	1375	2	Y	1					28
							1	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	87	1	1665	2	Y	36					64
							40	9									
02	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	103	1	1670	2	Y	-0-	57	1			7
*03	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	85	1	1515	2	Y	-0-	7	7			-0-

MATLOCK WELL #: 11 RRCID -> 207533 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11642 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873	N	2873	-0-	-0- B	-0-	137	1	2710	2	Y	24					119
							26	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0- B	-0-	62	1	1249	2	Y	20					139
							22	9									
12	1186	X	1186	-0-	-0- B	-0-	60	1	1126	2	Y	-0-					139
01	1276	X	1276	-0-	-0- B	-0-	64	1	1212	2	Y	-0-	105	1			34
02	924	X	519	-0-	-405 B	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					34
*03	1074	X	1074	-0-	-0- B	-0-	57	1	1017	2	Y	-0-	34	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 207761 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11630 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4490	X	4490	-0-	-0-	B	-0-	215	1	4269	2	Y	5					133
								6	9									
11	4767	X	4767	-0-	-0-	B	-0-	226	1	4524	2	Y	15					148
								17	9									
12	1488	N	1229	-0-	-259	B	-0-	62	1	1166	2	Y	1					149
								1	9									
01	1488	X	1423	-0-	-65	B	-0-	71	1	1352	2	Y	-0-					149
02	1204	X	748	-0-	-456	B	-0-	42	1	687	2	Y	17					166
								19	9									
03	1333	X	1241	-0-	-92	B	-0-	66	1	1174	2	Y	1	1	7			166
								1	9									

BURKE, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 207850 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11686 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3359	X	3359	-0-	-0-	B	-0-	160	1	3180	2	Y	17					85
								19	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1636	2	Y	15					100
								17	9									
12	1984	X	1420	-0-	-564	B	-0-	71	1	1349	2	Y	-0-					100
01	1984	X	1570	-0-	-414	B	-0-	78	1	1492	2	Y	-0-	76	1			24
02	1456	X	1105	-0-	-351	B	-0-	64	1	1041	2	Y	-0-					24
03	1612	X	1261	-0-	-351	B	-0-	67	1	1194	2	Y	-0-	24	7			-0-

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 208057 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11971 PERF.11700 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1270	2	Y	7					29
								8	9									
11	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1234	2	Y	5	26	1			8
								6	9									
12	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1244	2	Y	-0-					8
01	1316	N	1316	-0-	-0-	B	-0-	66	1	1250	2	Y	-0-					8
02	1176	N	998	-0-	-178	B	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					8
03	1302	N	1249	-0-	-53	B	-0-	66	1	1183	2	Y	-0-	3	7			5

ALLRED WELL #: 12 RRCID -> 208312 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11964 - 11838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1812	N	1812	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1724	2	Y	1					51
								1	9									
11	1740	N	1666	-0-	-74	B	-0-	79	1	1585	2	Y	2					53
								2	9									
12	1860	N	1518	-0-	-342	B	-0-	76	1	1442	2	Y	-0-					53
01	3994	X	3994	-0-	-0-	B	-0-	199	1	3795	2	Y	-0-					53
02	1568	N	1247	-0-	-321	B	-0-	73	1	1174	2	Y	-0-					53
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	B	-0-	88	1	1582	2	Y	1	19	7			35
								1	9									

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 208320 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11380 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1665	-0-	-40	B	-0-	80	1	1582	2	Y	3					56
								3	9									
11	1650	N	1595	-0-	-55	B	-0-	76	1	1518	2	Y	1					57
								1	9									
12	1674	N	1662	-0-	-12	B	-0-	84	1	1578	2	Y	-0-					57
01	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1604	2	Y	-0-					57
02	1484	N	1276	-0-	-208	B	-0-	74	1	1202	2	Y	-0-					57
03	1674	N	1651	-0-	-23	B	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-	16	7			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	65	1	1282	2	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	61	1	1213	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1340	-0-	-24 B	-0-	67	1	1273	2	Y	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	68	1	1293	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1019	-0-	-157 B	-0-	59	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1242	-0-	-91 B	-0-	66	1	1176	2	Y	-0-					-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798

10	2117	N	2117	-0-	-0- B	-0-	102	1	2014	2	Y	1					39
							1	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0- B	-0-	84	1	1687	2	Y	2					41
							2	9									
12	1995	N	1995	-0-	-0- B	-0-	100	1	1895	2	Y	-0-					41
01	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	93	1	1772	2	Y	-0-					41
02	1652	N	1019	-0-	-633 B	-0-	59	1	960	2	Y	-0-					41
03	1860	N	1813	-0-	-47 B	-0-	96	1	1717	2	Y	-0-	25	7			16

BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290

10	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	46	1	911	2	Y	15					54
							17	9									
11	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	49	1	973	2	Y	7	44	1			17
							8	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0- B	-0-	54	1	1020	2	Y	-0-					17
01	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	52	1	995	2	Y	2					19
							2	9									
02	952	N	647	-0-	-305 B	-0-	37	1	599	2	Y	10					29
							11	9									
03	1085	N	912	-0-	-173 B	-0-	48	1	856	2	Y	7					36
							8	9									

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542

10	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	49	1	975	2	Y	-0-					43
11	950	N	950	-0-	-0- B	-0-	45	1	905	2	Y	-0-					43
12	992	N	976	-0-	-16 B	-0-	49	1	927	2	Y	-0-					43
01	1023	N	107	-0-	-916 B	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					43
02	840	N	702	-0-	-138 B	-0-	41	1	661	2	Y	-0-					43
03	930	N	245	-0-	-685 B	-0-	13	1	232	2	Y	-0-	32	7			11

BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058

10	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					67
11	1350	N	958	-0-	-392 B	-0-	45	1	903	2	Y	9					76
							10	9									
12	1550	N	847	-0-	-703 B	-0-	43	1	804	2	Y	-0-					76
01	1209	N	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	-0-	53	1			23
02	896	N	-0-	-0-	-896 B	-0-					Y	41					64
*03	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	58	1	1033	2	Y	-0-	53	1	11	7	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRIGHT WELL #: 9 RRCID -> 208900 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1467	N	1467	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1378	2	Y	17					136
								19	9									
11	1320	N	1314	-0-	-6	B	-0-	62	1	1240	2	Y	11	93	1			54
								12	9									
12	1519	N	1317	-0-	-202	B	-0-	66	1	1251	2	Y	-0-					54
01	1750	N	1750	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1659	2	Y	4					58
								4	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					58
03	1302	N	455	-0-	-847	B	-0-	24	1	430	2	Y	1	10	7			49
								1	9									

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 209022 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1259	-0-	-136	B	-0-	60	1	1198	2	Y	1					52
								1	9									
11	1350	N	1321	-0-	-29	B	-0-	63	1	1258	2	Y	-0-					52
12	1395	N	1307	-0-	-88	B	-0-	66	1	1241	2	Y	-0-					52
01	1302	N	1302	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1237	2	Y	-0-					52
02	1232	N	747	-0-	-485	B	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					52
*03	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1372	2	Y	-0-	2	7			50

BURKE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 209258 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1667	N	1667	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					63
11	1650	N	1600	-0-	-50	B	-0-	76	1	1524	2	Y	-0-					63
12	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1584	2	Y	-0-					63
01	1674	N	1550	-0-	-124	B	-0-	77	1	1473	2	Y	-0-					63
02	1484	N	1478	-0-	-6	B	-0-	86	1	1392	2	Y	-0-					63
03	1674	N	1417	-0-	-257	B	-0-	75	1	1342	2	Y	-0-	5	7			58

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 209261 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	833	-0-	-190	B	-0-	40	1	792	2	Y	1					43
								1	9									
11	951	N	951	-0-	-0-	B	-0-	45	1	898	2	Y	7					50
								8	9									
12	961	N	677	-0-	-284	B	-0-	34	1	643	2	Y	-0-					50
01	837	N	814	-0-	-23	B	-0-	41	1	773	2	Y	-0-					50
02	896	N	651	-0-	-245	B	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					50
*03	937	N	937	-0-	-0-	B	-0-	50	1	887	2	Y	-0-	2	7			48

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1325	2	Y	1					54
								1	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1299	2	Y	1					55
								1	9									
12	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1338	2	Y	-0-					55
01	1448	N	1448	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1376	2	Y	-0-					55
02	1288	N	1079	-0-	-209	B	-0-	63	1	1016	2	Y	-0-					55
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1449	2	Y	-0-	26	7			29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1678	-0-	-120 B	-0-	80	1	1584	2	Y	13					185
							14	9									
11	1740	N	1596	-0-	-144 B	-0-	75	1	1509	2	Y	11					196
							12	9									
12	1767	N	1583	-0-	-184 B	-0-	80	1	1503	2	Y	-0-					196
01	1742	N	1742	-0-	-0- B	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-					196
02	1484	N	1256	-0-	-228 B	-0-	72	1	1158	2	Y	24	161	1			59
							26	9									
*03	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	94	1	1689	2	Y	-0-	19	7			40

WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	98	1	1940	2	N	13					140
							14	9									
11	2594	N	2594	-0-	-0- B	-0-	124	1	2470	2	N	-0-					140
12	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	108	1	2049	2	N	-0-					140
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	115	1	2199	2	N	-0-					140
02	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	120	1	1938	2	N	-0-					140
*03	2346	N	2346	-0-	-0- B	-0-	124	1	2222	2	N	-0-	29	7			111

BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1021	-0-	-64 B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					91
11	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	52	1	1046	2	Y	5					96
							6	9									
12	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-					96
01	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	55	1	1055	2	Y	1					97
							1	9									
02	980	N	642	-0-	-338 B	-0-	37	1	599	2	Y	5	71	1			31
							6	9									
03	1085	N	1035	-0-	-50 B	-0-	55	1	980	2	Y	-0-	9	7			22

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209524 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	54	1	1066	2	Y	12					111
							13	9									
11	1032	N	1032	-0-	-0- B	-0-	49	1	976	2	Y	6					117
							7	9									
12	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					117
01	1007	N	1007	-0-	-0- B	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					117
02	952	N	760	-0-	-192 B	-0-	44	1	716	2	Y	-0-	82	1			35
03	992	N	977	-0-	-15 B	-0-	52	1	925	2	Y	-0-	35	7			-0-

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209525 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1045	-0-	-133 B	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					46
11	1110	N	1105	-0-	-5 B	-0-	53	1	1052	2	Y	-0-					46
12	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	55	1	1044	2	Y	-0-					46
01	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					46
02	1036	N	899	-0-	-137 B	-0-	52	1	847	2	Y	-0-					46
*03	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	62	1	1112	2	Y	-0-	14	7			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BURKE, FRANK WELL #: 13 RRCID -> 209529 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1062	N	1062	-0-	-0- B	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					
11	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	43	1	856	2	Y	15					111
							17	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	50	1	952	2	Y	-0-					111
01	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	77	1	1466	2	Y	-0-	78	1			33
02	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	70	1	1136	2	Y	61					94
							67	9									
*03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	58	1	1031	2	Y	-0-	78	1	16	7	-0-

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 209757 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	48	1	947	2	N	-0-					169
11	1080	N	942	-0-	-138 B	-0-	45	1	891	2	N	5					174
							6	9									
12	1023	N	994	-0-	-29 B	-0-	50	1	944	2	N	-0-					174
01	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	51	1	963	2	N	-0-					174
02	868	N	747	-0-	-121 B	-0-	44	1	703	2	N	-0-					174
03	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	52	1	933	2	N	-0-	122	7			52

WILSON, GB GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 209858 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11602 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0- B	-0-	85	1	1679	2	N	-0-					90
11	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	86	1	1728	2	N	-0-					90
12	1850	N	1850	-0-	-0- B	-0-	93	1	1757	2	N	-0-					90
01	1885	N	1885	-0-	-0- B	-0-	94	1	1791	2	N	-0-					90
02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	89	1	1443	2	N	-0-					90
*03	1816	N	1816	-0-	-0- B	-0-	96	1	1720	2	N	-0-	90	7			-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210042 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11580 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	860	-0-	-256 B	-0-	41	1	818	2	Y	1					112
							1	9									
11	1080	N	912	-0-	-168 B	-0-	43	1	869	2	Y	-0-					112
12	1023	N	905	-0-	-118 B	-0-	46	1	859	2	Y	-0-					112
01	868	N	866	-0-	-2 B	-0-	43	1	823	2	Y	-0-					112
02	700	N	650	-0-	-50 B	-0-	38	1	612	2	Y	-0-					112
03	775	N	763	-0-	-12 B	-0-	40	1	723	2	Y	-0-	33	7			79

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 210250 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11524 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	870	-0-	-122 B	-0-	42	1	828	2	Y	-0-					121
11	960	N	877	-0-	-83 B	-0-	42	1	831	2	Y	4					125
							4	9									
12	930	N	903	-0-	-27 B	-0-	45	1	856	2	Y	2	104	1			23
							2	9									
01	868	N	863	-0-	-5 B	-0-	43	1	820	2	Y	-0-					23
02	812	N	643	-0-	-169 B	-0-	37	1	604	2	Y	2					25
							2	9									
03	899	N	819	-0-	-80 B	-0-	43	1	776	2	Y	-0-	9	7			16

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210266 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11700 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2382	N	2382	-0-	-0- B	-0-	114	1	2251	2	Y	15					46
							17	9									
11	930	N	451	-0-	-479 B	-0-	21	1	428	2	Y	2					48
							2	9									
12	1023	N	272	-0-	-751 B	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					48
01	1240	N	225	-0-	-1015 B	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					48
02	224	N	177	-0-	-47 B	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					48
*03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	23	1	419	2	Y	-0-	12	7			36

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 210302 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11432 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					84
11	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					84
12	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					84
01	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	47	1	901	2	Y	-0-					84
02	700	N	520	-0-	-180 B	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					84
03	837	N	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	-0-	47	7			37

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210304 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11256 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	838	-0-	-30 B	-0-	40	1	796	2	N	2					172
							2	9									
11	870	N	782	-0-	-88 B	-0-	37	1	743	2	N	2					174
							2	9									
12	868	N	780	-0-	-88 B	-0-	39	1	741	2	N	-0-					174
01	837	N	778	-0-	-59 B	-0-	39	1	739	2	N	-0-					174
02	728	N	532	-0-	-196 B	-0-	29	1	475	2	N	25	141	1			58
							28	9									
*03	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	47	1	848	2	N	-0-	33	7			25

BURKE, FRANK WELL #: 14 RRCID -> 210745 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 12119 PERF.11858 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	69	1	1360	2	Y	-0-					25
11	1320	N	1295	-0-	-25 B	-0-	61	1	1220	2	Y	13					38
							14	9									
12	1364	N	1071	-0-	-293 B	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					38
01	1395	N	1084	-0-	-311 B	-0-	54	1	1030	2	Y	-0-	27	1			11
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	75	1	1204	2	Y	21					32
							23	9									
*03	1338	N	1338	-0-	-0- B	-0-	71	1	1266	2	Y	1	27	1	6	7	-0-
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 210751 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 12089 PERF.11736 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	833	-0-	-252 B	-0-	40	1	792	2	Y	1	30	1			17
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	61	1	1227	2	Y	-0-					17
12	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	55	1	1037	2	Y	-0-					17
01	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	64	1	1214	2	Y	-0-					17
02	1204	N	1012	-0-	-192 B	-0-	59	1	951	2	Y	2					19
							2	9									
03	1085	N	885	-0-	-200 B	-0-	47	1	838	2	Y	-0-	5	7			14

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 210963 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 11959 PERF.11836 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	666	-0-	-47	B	-0-	32	1	633	2	Y	1					56
								1	9									
11	390	N	331	-0-	-59	B	-0-	16	1	313	2	Y	2					58
								2	9									
12	713	N	362	-0-	-351	B	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					58
01	651	N	302	-0-	-349	B	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					58
02	308	N	-0-	-0-	-308	B	-0-					Y	4					62
03	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					Y	-0-	6	7			56

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 211010 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11624 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
12	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	20	1	382	2	Y	1					27
								1	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					27
02	T. A.		140	-0-	140	B	140	8	1	129	2	Y	3					30
								3	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	140					Y	-0-					30

BRIGHT WELL #: 10 RRCID -> 211300 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11708 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211303 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11392 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1223	N	1223	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1137	2	Y	26					181
								29	9									
11	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1154	2	Y	25	121	1			85
								28	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-					85
01	1271	N	1271	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1201	2	Y	6					91
								7	9									
02	1036	N	698	-0-	-338	B	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					91
03	1147	N	1096	-0-	-51	B	-0-	58	1	1038	2	Y	-0-	12	7			79

BRIGHT WELL #: 15 RRCID -> 211699 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11976 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1189	-0-	-268	B	-0-	57	1	1130	2	Y	2					47
								2	9									
11	1528	N	1528	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1449	2	Y	6					53
								7	9									
12	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1460	2	Y	1	41	1			13
								1	9									
01	1493	N	1493	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1417	2	Y	2					15
								2	9									
02	1428	N	1057	-0-	-371	B	-0-	61	1	993	2	Y	3					18
								3	9									
03	1550	N	1198	-0-	-352	B	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-	3	7			15

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 211700 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11980 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 13	RRCID -> 212915	COMPL. DATE 07/31/2004				TOTAL DEPTH 11925		PERF.11680 - 11904				
10	1369	N	1369	-0-	-0- B	-0-	66	1	1303	2	Y	-0-					66
11	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					66
12	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-					66
01	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	71	1	1344	2	Y	-0-					66
02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					66
*03	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	61	1	1101	2	Y	-0-	7	7			59
	MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #: 16	RRCID -> 212953	COMPL. DATE 03/02/2005				TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11730				
10	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	25	1	501	2	N	-0-					78
11	570	N	328	-0-	-242 B	-0-	16	1	312	2	N	-0-					78
12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	25	1	478	2	N	-0-					78
01	527	N	429	-0-	-98 B	-0-	21	1	408	2	N	-0-					78
02	308	N	11	-0-	-297 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					78
03	496	N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-	42	7			36
	SHAW GAS UNIT 1				WELL #: 7	RRCID -> 213002	COMPL. DATE 05/24/2005				TOTAL DEPTH 11975		PERF.11466 - 11723				
10	899	N	650	-0-	-249 B	-0-	31	1	619	2	N	-0-					180
11	660	N	420	-0-	-240 B	-0-	20	1	398	2	N	2					182
							2	9									
12	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	42	1	794	2	N	-0-					182
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	44	1	829	2	N	-0-					182
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	37	1	598	2	N	-0-					182
*03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	45	1	798	2	N	-0-	25	7			157
	ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 9	RRCID -> 213045	COMPL. DATE 05/31/2005				TOTAL DEPTH 11780		PERF.11362 - 11568				
10	1705	N	1616	-0-	-89 B	-0-	77	1	1528	2	N	10					174
							11	9									
11	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	77	1	1541	2	N	10					184
							11	9									
12	1798	N	1682	-0-	-116 B	-0-	85	1	1597	2	N	-0-					184
01	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	84	1	1597	2	N	-0-					184
02	1512	N	1173	-0-	-339 B	-0-	68	1	1105	2	N	-0-					184
03	1674	N	1419	-0-	-255 B	-0-	75	1	1344	2	N	-0-	61	7			123
	WILSON, GB GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 213064	COMPL. DATE 06/08/2005				TOTAL DEPTH 12212		PERF.11832 - 12142				
10	2945	X	2441	-0-	-504 B	-0-	117	1	2322	2	Y	2					118
							2	9									
11	2850	X	2371	-0-	-479 B	-0-	113	1	2250	2	Y	7	84	1			41
							8	9									
12	2945	X	20	-0-	-2925 B	-0-	1	1	13	2	Y	5					46
							6	9									
01	2945	X	12	-0-	-2933 B	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					46
02	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					Y	-0-					46
03	2449	X	-0-	-0-	-2449 B	-0-					Y	-0-	5	7			41

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213088 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	1021	-0-	-1521 B	-0-	49	1	972	2	Y	-0-					63
11	2190	N	1535	-0-	-655 B	-0-	72	1	1449	2	Y	13					76
							14	9									
12	1209	N	1033	-0-	-176 B	-0-	52	1	981	2	Y	-0-					76
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	70	1	1327	2	Y	-0-					76
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	87	1	1409	2	Y	34	80	1			30
							37	9									
*03	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-	10	7			20

WARE, J. F. WELL #: 9 RRCID -> 213089 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	54	1	1063	2	Y	8					38
							9	9									
11	1146	N	1146	-0-	-0- B	-0-	54	1	1085	2	Y	6					44
							7	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					44
01	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	59	1	1120	2	Y	-0-					44
02	1064	N	860	-0-	-204 B	-0-	50	1	803	2	Y	6	41	1			9
							7	9									
03	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	48	1	851	2	Y	-0-	2	7			7

BRIGHT WELL #: 12 RRCID -> 213090 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	864	N	864	-0-	-0- B	-0-	40	1	798	2	Y	24					73
							26	9									
11	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	38	1	768	2	Y	10	60	1			23
							11	9									
12	868	N	851	-0-	-17 B	-0-	43	1	808	2	Y	-0-					23
01	868	N	856	-0-	-12 B	-0-	43	1	810	2	Y	3					26
							3	9									
02	700	N	613	-0-	-87 B	-0-	35	1	563	2	Y	14					40
							15	9									
*03	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	41	1	730	2	Y	9					49
							10	9									

BURKE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 213329 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	85	1	1690	2	Y	-0-					69
11	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	79	1	1584	2	Y	5					74
							6	9									
12	1763	N	1763	-0-	-0- B	-0-	89	1	1674	2	Y	-0-					74
01	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	87	1	1650	2	Y	2					76
							2	9									
02	1400	N	1335	-0-	-65 B	-0-	78	1	1253	2	Y	4	56	1			24
							4	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	86	1	1535	2	Y	1	7	7			18
							1	9									

BRIGHT WELL #: 11 RRCID -> 213330 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	846	-0-	-84 B	-0-	40	1	800	2	Y	5					50
							6	9									
11	900	N	884	-0-	-16 B	-0-	42	1	831	2	Y	10					60
							11	9									
12	930	N	901	-0-	-29 B	-0-	45	1	855	2	Y	1	46	1			15
							1	9									
01	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	46	1	870	2	Y	2					17
							2	9									
02	812	N	460	-0-	-352 B	-0-	27	1	429	2	Y	4					21
							4	9									
03	899	N	859	-0-	-40 B	-0-	45	1	814	2	Y	-0-	4	7			17

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 213420 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	860	-0-	-8 B	-0-	41	1	818	2	N	1					63
							1	9									
11	870	N	828	-0-	-42 B	-0-	39	1	779	2	N	9					72
							10	9									
12	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	45	1	846	2	N	-0-					72
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	855	2	N	-0-					72
02	784	N	645	-0-	-139 B	-0-	38	1	607	2	N	-0-					72
03	899	N	777	-0-	-122 B	-0-	41	1	736	2	N	-0-	72	7			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 5 RRCID -> 213518 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1375	-0-	-392 B	-0-	66	1	1300	2	Y	8	44	1			52
							9	9									
11	1770	N	1727	-0-	-43 B	-0-	82	1	1641	2	Y	4					56
							4	9									
12	1953	N	1789	-0-	-164 B	-0-	90	1	1699	2	Y	-0-					56
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					56
02	1624	N	1265	-0-	-359 B	-0-	72	1	1156	2	Y	34					90
							37	9									
03	1798	N	1763	-0-	-35 B	-0-	92	1	1647	2	Y	22	86	1			26
							24	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 213736 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	80	1	1591	2	Y	-0-					84
11	1560	N	1546	-0-	-14 B	-0-	74	1	1471	2	Y	1					85
							1	9									
12	1705	N	1698	-0-	-7 B	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-					85
01	1780	N	1780	-0-	-0- B	-0-	89	1	1691	2	Y	-0-					85
02	1456	N	1444	-0-	-12 B	-0-	84	1	1360	2	Y	-0-					85
03	1705	N	1266	-0-	-439 B	-0-	67	1	1199	2	Y	-0-	59	7			26

BRIGHT WELL #: 16 RRCID -> 213750 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	51	1	1004	2	Y	-0-					28
11	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	52	1	1035	2	Y	1					29
							1	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	56	1	1053	2	Y	-0-	22	1			7
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	62	1	1177	2	Y	1					8
							1	9									
02	1008	N	728	-0-	-280 B	-0-	42	1	684	2	Y	2					10
							2	9									
*03	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	61	1	1097	2	Y	-0-	2	7			8

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 213870 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	40	1	785	2	Y	-0-					42
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	40	1	790	2	Y	-0-					42
12	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					42
01	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-					42
02	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	74	1	1195	2	Y	6					48
							7	9									
*03	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	47	1	836	2	Y	-0-	9	7			39

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ALLRED WELL #: 10 RRCID -> 213948 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	38	1	760	2	Y	5					87
							6	9									
11	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	40	1	794	2	Y	2					89
							2	9									
12	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					89
01	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	31	1	586	2	Y	-0-					89
02	784	N	595	-0-	-189 B	-0-	34	1	554	2	Y	6					95
							7	9									
*03	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	38	1	681	2	Y	-0-	82	1	13	7	-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 7 RRCID -> 214061 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1506	-0-	-571 B	-0-	72	1	1422	2	Y	11					62
							12	9									
11	2100	N	1276	-0-	-824 B	-0-	61	1	1211	2	Y	4					66
							4	9									
12	2108	N	1894	-0-	-214 B	-0-	95	1	1799	2	Y	-0-					66
01	3031	N	3031	-0-	-0- B	-0-	151	1	2872	2	Y	7	51	1			22
							8	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0- B	-0-	107	1	1731	2	Y	41	56	1			7
							45	9									
03	1891	N	1864	-0-	-27 B	-0-	99	1	1765	2	Y	-0-	7	7			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 214398 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	63	1	1244	2	Y	5					39
							6	9									
11	1290	N	1124	-0-	-166 B	-0-	53	1	1064	2	Y	6					45
							7	9									
12	1333	N	1184	-0-	-149 B	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					45
01	1302	N	494	-0-	-808 B	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					45
02	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	63	1	1017	2	Y	4					49
							4	9									
*03	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	66	1	1174	2	Y	1	12	7			38
							1	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 214401 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	127	-0-	-214 B	-0-	6	1	121	2	N	-0-					80
11	240	N	118	-0-	-122 B	-0-	6	1	112	2	N	-0-					80
12	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	6	1	123	2	N	-0-					80
01	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	7	1	125	2	N	-0-					80
02	112	N	89	-0-	-23 B	-0-	5	1	84	2	N	-0-					80
03	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	6	1	111	2	N	-0-	22	7			58

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 215268 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	77	1	1520	2	Y	7					66
							8	9									
11	1650	N	1458	-0-	-192 B	-0-	69	1	1378	2	Y	10	58	1			18
							11	9									
12	1767	N	1432	-0-	-335 B	-0-	72	1	1360	2	Y	-0-					18
01	1612	N	1560	-0-	-52 B	-0-	78	1	1482	2	Y	-0-					18
02	1372	N	1102	-0-	-270 B	-0-	64	1	1038	2	Y	-0-					18
*03	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	93	1	1666	2	Y	-0-	7	7			11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 215273 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	36	1	707	2	Y	-0-					47
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	35	1	699	2	Y	-0-					47
12	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					47
01	744	N	7	-0-	-737 B	-0-	7	2			Y	-0-					47
02	2361	N	2361	-0-	-0- B	-0-	138	1	2223	2	Y	-0-					47
*03	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-	27	1	20	7	-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 215293 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	178	1	3521	2	Y	1					16
							1	9									
11	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	160	1	3189	2	Y	-0-					16
12	3410	X	2863	-0-	-547 B	-0-	144	1	2716	2	Y	3					19
							3	9									
01	3410	X	3042	-0-	-368 B	-0-	150	1	2862	2	Y	27	39	1			7
							30	9									
02	3080	X	2414	-0-	-666 B	-0-	140	1	2260	2	Y	13					20
							14	9									
03	3410	X	1802	-0-	-1608 B	-0-	95	1	1707	2	Y	-0-	3	7			17

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215479 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11514 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	382	-0-	-300 B	-0-	18	1	364	2	N	-0-					82
11	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	43	1	859	2	N	8					90
							9	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	51	1	972	2	N	-0-					90
01	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	58	1	1109	2	N	-0-					90
02	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	59	1	953	2	N	8					98
							9	9									
03	1023	N	989	-0-	-34 B	-0-	52	1	937	2	N	-0-	8	7			90

MATLOCK WELL #: 14 RRCID -> 215493 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11547 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	51	1	1016	2	Y	2					54
							2	9									
11	1080	N	1048	-0-	-32 B	-0-	50	1	996	2	Y	2					56
							2	9									
12	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	57	1	1074	2	Y	-0-					56
01	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	53	1	1018	2	Y	-0-					56
02	980	N	833	-0-	-147 B	-0-	49	1	784	2	Y	-0-					56
03	1116	N	886	-0-	-230 B	-0-	47	1	838	2	Y	1	5	7			52
							1	9									

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 215495 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11400 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	503	-0-	-179 B	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					62
11	480	N	452	-0-	-28 B	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					62
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					62
01	496	N	383	-0-	-113 B	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					62
02	420	N	253	-0-	-167 B	-0-	14	1	229	2	Y	9					71
							10	9									
*03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	23	1	415	2	Y	-0-	14	7			57

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 216095 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11786 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			Y	-0-					14
11	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	65	1	1300	2	Y	8					22
							9	9									
12	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	178	1	3359	2	Y	12	24	1			10
							13	9									
01	2877	N	2877	-0-	-0- B	-0-	142	1	2713	2	Y	20	24	1			6
							22	9									
02	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	159	1	2574	2	Y	5					11
							6	9									
*03	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	174	1	3124	2	Y	-0-	3	7			8

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 216096 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1122	-0-	-25 B	-0-	53	1	1060	2	Y	8					62
							9	9									
11	1140	N	1107	-0-	-33 B	-0-	52	1	1043	2	Y	11					73
							12	9									
12	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	57	1	1077	2	Y	-0-					73
01	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	58	1	1100	2	Y	-0-					73
02	1036	N	874	-0-	-162 B	-0-	51	1	823	2	Y	-0-					73
*03	1168	N	1168	-0-	-0- B	-0-	62	1	1106	2	Y	-0-	13	7			60

NEWSOME -A- WELL #: 5 RRCID -> 216097 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	72	1	1430	2	Y	1					37
							1	9									
11	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					37
12	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	55	1	1042	2	Y	-0-					37
01	1548	N	1548	-0-	-0- B	-0-	77	1	1471	2	Y	-0-					37
02	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					37
03	1085	N	808	-0-	-277 B	-0-	43	1	765	2	Y	-0-	6	7			31

ODOM, JR GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 216155 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1418	-0-	-132 B	-0-	68	1	1350	2	N	-0-					125
11	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	82	1	1632	2	N	10					135
							11	9									
12	1705	N	417	-0-	-1288 B	-0-	21	1	396	2	N	-0-					135
01	1426	N	1372	-0-	-54 B	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					135
02	1624	N	1253	-0-	-371 B	-0-	73	1	1180	2	N	-0-					135
*03	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	54	1	975	2	N	-0-	54	7			81

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216160 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	816	-0-	-269 B	-0-	39	1	771	2	Y	5					11
							6	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	49	1	972	2	Y	7	9	1			9
							8	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0- B	-0-	51	1	969	2	Y	-0-					9
01	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	49	1	932	2	Y	2					11
							2	9									
02	952	N	724	-0-	-228 B	-0-	42	1	680	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
03	1023	N	957	-0-	-66 B	-0-	50	1	901	2	Y	5					9
							6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1543	N	1543	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1466	2	Y	3	67	1			10
								3	9									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B	-0-	75	1	1501	2	Y	-0-					10
12	1637	N	1637	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1548	2	Y	6					16
								7	9									
01	1686	N	1686	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1594	2	Y	7					23
								8	9									
02	1484	N	1218	-0-	-266	B	-0-	71	1	1140	2	Y	6					29
								7	9									
03	1643	N	1444	-0-	-199	B	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-					29

WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	7			2

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	680	-0-	-188	B	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					85
11	600	N	563	-0-	-37	B	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					85
12	597	N	597	-0-	-0-	B	-0-	30	1	567	2	Y	-0-					85
01	682	N	570	-0-	-112	B	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					85
02	532	N	361	-0-	-171	B	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					85
*03	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	38	1	674	2	Y	-0-					85

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	672	-0-	-10	B	-0-	32	1	637	2	Y	3					65
								3	9									
11	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	28	1	567	2	Y	3					68
								3	9									
12	620	N	439	-0-	-181	B	-0-	22	1	417	2	Y	-0-					68
01	682	N	397	-0-	-285	B	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					68
02	560	N	170	-0-	-390	B	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					68
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-	7	7			61

WARREN, SM GU1 WELL #: 6 RRCID -> 216633 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2005	N	2005	-0-	-0-	B	-0-	95	1	1891	2	Y	17					83
								19	9									
11	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1744	2	Y	6					89
								7	9									
12	1918	N	1918	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1822	2	Y	-0-					89
01	1938	N	1938	-0-	-0-	B	-0-	96	1	1836	2	Y	5	69	1			25
								6	9									
02	1680	N	1439	-0-	-241	B	-0-	81	1	1302	2	Y	51	65	1			11
								56	9									
03	1860	N	738	-0-	-1122	B	-0-	39	1	699	2	Y	-0-	11	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 16 RRCID -> 216922 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1041	2	Y	3					49
								3	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	B	-0-	52	1	1036	2	Y	1					50
								1	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1089	2	Y	-0-					50
01	1202	N	1202	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1142	2	Y	-0-					50
02	1008	N	939	-0-	-69	B	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					50
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	61	1	1089	2	Y	1	14	7			37
								1	9									

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 216945 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530

10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					97
11	300	N	8	-0-	-292	B	-0-	8	2			Y	-0-					97
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-					97
01	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					97
02	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-					Y	77	80	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	94	7			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 217086 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154

10	1602	N	1602	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1525	2	Y	-0-					27
11	1560	N	1515	-0-	-45	B	-0-	72	1	1442	2	Y	1					28
								1	9									
12	1597	N	1597	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1504	2	Y	12	19	1			21
								13	9									
01	1649	N	1649	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-					21
02	1428	N	1129	-0-	-299	B	-0-	66	1	1060	2	Y	3					24
								3	9									
03	1612	N	1608	-0-	-4	B	-0-	85	1	1523	2	Y	-0-	2	7			22

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 217095 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330

10	2205	N	2205	-0-	-0-	B	-0-	106	1	2098	2	Y	1	37	1			21
								1	9									
11	2088	N	2088	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1989	2	Y	-0-					21
12	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	110	1	2071	2	Y	-0-					21
01	2229	N	2229	-0-	-0-	B	-0-	111	1	2118	2	Y	-0-					21
02	1881	N	1881	-0-	-0-	B	-0-	109	1	1769	2	Y	3					24
								3	9									
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	B	-0-	110	1	1973	2	Y	-0-	6	7			18

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217439 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792

10	372	N	359	-0-	-13	B	-0-	17	1	342	2	N	-0-					144
11	349	N	349	-0-	-0-	B	-0-	17	1	332	2	N	-0-					144
12	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	24	1	456	2	N	-0-					144
01	637	N	637	-0-	-0-	B	-0-	32	1	605	2	N	-0-					144
02	336	N	212	-0-	-124	B	-0-	12	1	200	2	N	-0-					144
03	465	N	-0-	-0-	-465	B	-0-					N	-0-	33	7			111

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 217460 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0- B	-0-	90	1	1779	2	Y	-0-	51	1			28
11	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	113	1	2256	2	Y	-0-					28
12	1922	N	1843	-0-	-79 B	-0-	93	1	1750	2	Y	-0-					28
01	1860	N	623	-0-	-1237 B	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					28
02	1904	N	1185	-0-	-719 B	-0-	69	1	1110	2	Y	5					33
							6	9									
*03	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	130	1	2323	2	Y	-0-	8	7			25

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217715 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	268	-0-	-569 B	-0-	13	1	254	2	Y	1	32	1			18
							1	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0- B	-0-	73	1	1451	2	Y	-0-					18
12	1271	N	629	-0-	-642 B	-0-	32	1	597	2	Y	-0-					18
01	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					18
02	1400	N	53	-0-	-1347 B	-0-	3	1	48	2	Y	2					20
							2	9									
*03	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	43	1	777	2	Y	-0-	5	7			15

BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1717	-0-	-112 B	-0-	82	1	1617	2	Y	16					125
							18	9									
11	1680	N	1568	-0-	-112 B	-0-	74	1	1484	2	Y	9	85	1			49
							10	9									
12	1705	N	1611	-0-	-94 B	-0-	81	1	1530	2	Y	-0-					49
01	1705	N	1606	-0-	-99 B	-0-	80	1	1522	2	Y	4					53
							4	9									
02	1456	N	1304	-0-	-152 B	-0-	76	1	1228	2	Y	-0-					53
*03	1631	N	1631	-0-	-0- B	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-	9	7			44

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1131	-0-	-47 B	-0-	54	1	1066	2	Y	10					29
							11	9									
11	1170	N	828	-0-	-342 B	-0-	39	1	786	2	Y	3					32
							3	9									
12	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	54	1	1015	2	Y	-0-					32
01	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	59	1	1126	2	Y	5					37
							6	9									
02	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	46	1	746	2	Y	4					41
							4	9									
03	1054	N	1052	-0-	-2 B	-0-	56	1	996	2	Y	-0-					41

MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1484	N	1484	-0-	-0- B	-0-	70	1	1394	2	Y	18					111
							20	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	66	1	1310	2	Y	21					132
							23	9									
12	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	73	1	1388	2	Y	-0-					132
01	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	74	1	1408	2	Y	-0-					132
02	1316	N	1035	-0-	-281 B	-0-	60	1	975	2	Y	-0-					132
03	1457	N	1400	-0-	-57 B	-0-	74	1	1326	2	Y	-0-	11	7			121

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	90	1	1778	2	Y	6			79
							7	9							
11	1808	N	1808	-0-	-0- B	-0-	86	1	1715	2	Y	6			85
							7	9							
12	1843	N	1843	-0-	-0- B	-0-	93	1	1750	2	Y	-0-			85
01	1860	N	1714	-0-	-146 B	-0-	85	1	1623	2	Y	5			90
							6	9							
02	1680	N	1048	-0-	-632 B	-0-	61	1	983	2	Y	4			94
							4	9							
03	1829	N	1643	-0-	-186 B	-0-	87	1	1556	2	Y	-0-			94

WILSON, GB GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 217958 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2272	N	2272	-0-	-0- B	-0-	109	1	2163	2	Y	-0-			22
11	2777	N	2777	-0-	-0- B	-0-	132	1	2644	2	Y	1			23
							1	9							
12	2459	N	2459	-0-	-0- B	-0-	124	1	2335	2	Y	-0-			23
01	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	127	1	2422	2	Y	-0-			23
02	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	143	1	2312	2	Y	1			24
							1	9							
*03	2328	N	2328	-0-	-0- B	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-			24

WILSON, GB GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 218396 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	119	1	2351	2	Y	-0-			52
11	2250	X	2163	-0-	-87 B	-0-	103	1	2060	2	Y	-0-			52
12	2325	N	1864	-0-	-461 B	-0-	94	1	1770	2	Y	-0-			52
01	2325	N	2274	-0-	-51 B	-0-	113	1	2161	2	Y	-0-			52
02	2016	N	1434	-0-	-582 B	-0-	83	1	1347	2	Y	4			56
							4	9							
03	1860	N	805	-0-	-1055 B	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			56

WARE, J. F. WELL #: 16 RRCID -> 218397 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	593	-0-	-213 B	-0-	28	1	561	2	N	4			52
							4	9							
11	780	N	770	-0-	-10 B	-0-	36	1	723	2	N	10			62
							11	9							
12	809	N	809	-0-	-0- B	-0-	41	1	768	2	N	-0-			62
01	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	31	1	586	2	N	-0-			62
02	728	N	605	-0-	-123 B	-0-	35	1	570	2	N	-0-			62
*03	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	85	1	1517	2	N	-0-	62 7		-0-

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 218402 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	58	1	1156	2	Y	-0-			117
11	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	56	1	1114	2	Y	-0-			117
12	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	61	1	1151	2	Y	-0-			117
01	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	54	1	1029	2	Y	-0-			117
02	1092	N	995	-0-	-97 B	-0-	58	1	937	2	Y	-0-			117
03	1209	N	1016	-0-	-193 B	-0-	54	1	962	2	Y	-0-	67 1	50 7	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1320	2	Y	10					120
								11	9									
11	1350	N	1273	-0-	-77	B	-0-	60	1	1205	2	Y	7					127
								8	9									
12	1395	N	1388	-0-	-7	B	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					127
01	1413	N	1413	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1329	2	Y	13	123	1			17
								14	9									
02	1176	N	1016	-0-	-160	B	-0-	59	1	956	2	Y	1					18
								1	9									
03	1395	N	1286	-0-	-109	B	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-	18	7			-0-

BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754

10	2472	N	2472	-0-	-0-	B	-0-	119	1	2353	2	Y	-0-					22
11	2292	N	2292	-0-	-0-	B	-0-	109	1	2183	2	Y	-0-					22
12	2418	N	2284	-0-	-134	B	-0-	115	1	2169	2	Y	-0-					22
01	2418	N	2349	-0-	-69	B	-0-	117	1	2232	2	Y	-0-					22
02	2128	N	1584	-0-	-544	B	-0-	92	1	1488	2	Y	4	19	1			7
								4	9									
03	2294	N	2157	-0-	-137	B	-0-	114	1	2043	2	Y	-0-	1	7			6

ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380

10	2015	N	1980	-0-	-35	B	-0-	95	1	1876	2	Y	8					56
								9	9									
11	1980	N	1432	-0-	-548	B	-0-	68	1	1357	2	Y	6					62
								7	9									
12	2170	N	1565	-0-	-605	B	-0-	78	1	1478	2	Y	8	55	1			15
								9	9									
01	2760	N	2760	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2620	2	Y	2					17
								2	9									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1791	2	Y	-0-					17
*03	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1884	2	Y	-0-	7	7			10

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

10	2773	N	2773	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2630	2	Y	9					63
								10	9									
11	2102	N	2102	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1989	2	Y	13					76
								14	9									
12	2266	N	2266	-0-	-0-	B	-0-	112	1	2109	2	Y	41	82	1			35
								45	9									
01	2650	N	2650	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2448	2	Y	66	82	1			19
								73	9									
02	2261	N	2261	-0-	-0-	B	-0-	131	1	2110	2	Y	18					37
								20	9									
*03	2150	N	2150	-0-	-0-	B	-0-	114	1	2036	2	Y	-0-	9	7			28

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	80	1	1590	2	Y	8					49
							9	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	82	1	1645	2	Y	17					66
							19	9									
12	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	70	1	1320	2	Y	36	71	1			31
							40	9									
01	1395	N	1199	-0-	-196 B	-0-	57	1	1079	2	Y	57	71	1			17
							63	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0- B	-0-	74	1	1194	2	Y	15					32
							17	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63 B	-0-	70	1	1262	2	Y	-0-	8	7			24

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1082	-0-	-282 B	-0-	52	1	1030	2	Y	-0-					103
11	1320	N	668	-0-	-652 B	-0-	32	1	636	2	Y	-0-					103
12	1302	N	1225	-0-	-77 B	-0-	62	1	1163	2	Y	-0-					103
01	1085	N	1036	-0-	-49 B	-0-	52	1	984	2	Y	-0-					103
02	616	N	453	-0-	-163 B	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					103
03	1240	N	1079	-0-	-161 B	-0-	57	1	1022	2	Y	-0-	51	7			52

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	834	-0-	-96 B	-0-	40	1	790	2	Y	4					85
							4	9									
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	3					88
							3	9									
12	837	N	737	-0-	-100 B	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					88
01	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	69	1	1313	2	Y	-0-					88
02	616	N	-0-	-0-	-616 B	-0-					Y	-0-					88
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	19	107	1			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	80	-0-	-1811 B	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					18
11	1890	N	-0-	-0-	-1890 B	-0-					Y	-0-					18
12	1953	N	-0-	-0-	-1953 B	-0-					Y	-0-					18
01	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	15	1			4

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	52	1	1032	2	N	-0-					210
11	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	N	2					212
							2	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	57	1	1070	2	N	-0-					212
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	59	1	1121	2	N	-0-					212
02	980	N	954	-0-	-26 B	-0-	56	1	898	2	N	-0-					212
*03	1252	N	1252	-0-	-0- B	-0-	66	1	1186	2	N	-0-	47	7			165

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1029	-0-	-56 B	-0-	49	1	972	2	Y	7					44
							8	9									
11	1020	N	824	-0-	-196 B	-0-	39	1	782	2	Y	3					47
							3	9									
12	1023	N	944	-0-	-79 B	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					47
01	1023	N	947	-0-	-76 B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					47
02	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	45	1	723	2	Y	-0-					47
03	930	N	923	-0-	-7 B	-0-	49	1	874	2	Y	-0-	9	7			38

ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	50	1	987	2	Y	6					33
							7	9									
11	1020	N	916	-0-	-104 B	-0-	43	1	870	2	Y	3					36
							3	9									
12	1085	N	575	-0-	-510 B	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					36
01	1054	N	455	-0-	-599 B	-0-	23	1	432	2	Y	-0-					36
02	868	N	241	-0-	-627 B	-0-	14	1	220	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
03	589	N	381	-0-	-208 B	-0-	20	1	361	2	Y	-0-	2	7			6

NEWSOME -A- WELL #: 8 RRCID -> 219710 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11616 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1713	-0-	-147 B	-0-	82	1	1631	2	Y	-0-					45
11	1770	X	1278	-0-	-492 B	-0-	61	1	1217	2	Y	-0-					45
12	1829	X	1801	-0-	-28 B	-0-	91	1	1710	2	Y	-0-					45
01	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	94	1	1798	2	Y	19					64
							21	9									
02	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	84	1	1353	2	Y	-0-	50	1			14
03	1798	N	1711	-0-	-87 B	-0-	91	1	1620	2	Y	-0-	7	7			7

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 219716 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 12038 PERF.11900 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1688	N	1688	-0-	-0- B	-0-	81	1	1607	2	Y	-0-					50
11	1473	N	1473	-0-	-0- B	-0-	70	1	1402	2	Y	1					51
							1	9									
12	1085	N	995	-0-	-90 B	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					51
01	1085	N	627	-0-	-458 B	-0-	31	1	596	2	Y	-0-					51
02	980	N	514	-0-	-466 B	-0-	30	1	484	2	Y	-0-					51
03	992	N	616	-0-	-376 B	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	35	7			16

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219718 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11678 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	681	-0-	-156 B	-0-	33	1	646	2	Y	2					122
							2	9									
11	810	N	401	-0-	-409 B	-0-	19	1	375	2	Y	6					128
							7	9									
12	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	44	1	837	2	Y	-0-	85	1			43
01	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	38	1	722	2	Y	2					45
							2	9									
02	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	43	1	688	2	Y	3					48
							3	9									
03	868	N	831	-0-	-37 B	-0-	44	1	787	2	Y	-0-					48

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 220611 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11356 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	897	-0-	-2 B	-0-	43	1	854	2	Y	-0-					52
11	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	47	1	943	2	Y	-0-					52
12	1023	N	875	-0-	-148 B	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					52
01	997	N	997	-0-	-0- B	-0-	50	1	947	2	Y	-0-					52
02	924	N	666	-0-	-258 B	-0-	39	1	627	2	Y	-0-					52
*03	908	N	908	-0-	-0- B	-0-	48	1	860	2	Y	-0-	18	7			34

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 14 RRCID -> 221189 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11490 - 11752

10	930	N	832	-0-	-98 B	-0-	40	1	785	2	Y	6					74
							7	9									
11	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	44	1	883	2	Y	6					80
							7	9									
12	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	50	1	937	2	Y	-0-					80
01	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	49	1	931	2	Y	-0-					80
02	868	N	658	-0-	-210 B	-0-	38	1	618	2	Y	2					82
							2	9									
03	992	N	900	-0-	-92 B	-0-	48	1	852	2	Y	-0-	11	7			71

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852

10	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	18	1	360	2	Y	-0-					40
11	720	N	402	-0-	-318 B	-0-	19	1	382	2	Y	1					41
							1	9									
12	279	N	255	-0-	-24 B	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					41
01	372	N	165	-0-	-207 B	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					41
02	364	N	51	-0-	-313 B	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					41
03	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	2	7			39

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932

10	620	N	51	-0-	-569 B	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					43
11	2183	N	2183	-0-	-0- B	-0-	104	1	2078	2	Y	1					44
							1	9									
12	3080	N	3080	-0-	-0- B	-0-	155	1	2925	2	Y	-0-					44
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	121	1	2304	2	Y	-0-					44
02	2096	N	2096	-0-	-0- B	-0-	122	1	1974	2	Y	-0-					44
*03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	115	1	2063	2	Y	-0-	31	7			13

NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760

10	651	N	331	-0-	-320 B	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					27
11	906	N	906	-0-	-0- B	-0-	43	1	863	2	Y	-0-					27
12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	44	1	825	2	Y	-0-					27
01	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	47	1	891	2	Y	27					54
							30	9									
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	45	1	728	2	Y	-0-	42	1			12
*03	824	N	824	-0-	-0- B	-0-	44	1	780	2	Y	-0-	6	7			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1316	-0-	-79 B	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-					30
11	1340	N	1340	-0-	-0- B	-0-	64	1	1275	2	Y	1					31
							1	9									
12	1457	N	1176	-0-	-281 B	-0-	59	1	1117	2	Y	-0-					31
01	1302	N	552	-0-	-750 B	-0-	28	1	524	2	Y	-0-					31
02	1260	N	332	-0-	-928 B	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					31
03	1178	N	374	-0-	-804 B	-0-	20	1	354	2	Y	-0-	5	7			26

NEWSOME -A- WELL #: 9 RRCID -> 221910 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1376	-0-	-236 B	-0-	66	1	1310	2	Y	-0-					66
11	1500	N	1297	-0-	-203 B	-0-	62	1	1232	2	Y	3					69
							3	9									
12	1426	N	1311	-0-	-115 B	-0-	66	1	1245	2	Y	-0-					69
01	1364	N	1310	-0-	-54 B	-0-	65	1	1245	2	Y	-0-					69
02	1204	N	811	-0-	-393 B	-0-	47	1	764	2	Y	-0-					69
03	1302	N	1026	-0-	-276 B	-0-	54	1	971	2	Y	1	4	7			66
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 221911 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2407	N	2407	-0-	-0- B	-0-	115	1	2271	2	Y	19					59
							21	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0- B	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-					59
12	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	111	1	2091	2	Y	-0-					59
01	2311	N	2311	-0-	-0- B	-0-	115	1	2196	2	Y	-0-					59
02	1886	N	1886	-0-	-0- B	-0-	110	1	1776	2	Y	-0-					59
*03	1888	N	1888	-0-	-0- B	-0-	100	1	1788	2	Y	-0-	31	7			28

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222077 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0- B	-0-	37	1	741	2	Y	9					23
							10	9									
11	810	N	748	-0-	-62 B	-0-	35	1	701	2	Y	11					34
							12	9									
12	837	N	819	-0-	-18 B	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					34
01	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	44	1	829	2	Y	-0-					34
02	700	N	519	-0-	-181 B	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					34
*03	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	43	1	775	2	Y	-0-	6	7			28

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 222164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1342	-0-	-22 B	-0-	64	1	1271	2	N	6					230
							7	9									
11	1350	N	1238	-0-	-112 B	-0-	59	1	1179	2	N	-0-	178	1			52
12	1395	N	1358	-0-	-37 B	-0-	68	1	1290	2	N	-0-					52
01	1417	N	1417	-0-	-0- B	-0-	71	1	1346	2	N	-0-					52
02	1148	N	1031	-0-	-117 B	-0-	60	1	971	2	N	-0-					52
*03	1364	N	1299	-0-	-65 B	-0-	69	1	1230	2	N	-0-	52	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	69	1	1368	2	Y	1					36
							1	9									
11	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	67	1	1338	2	Y	-0-					36
12	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	73	1	1374	2	Y	-0-					36
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	72	1	1364	2	Y	19					55
							21	9									
02	1362	N	1362	-0-	-0- B	-0-	79	1	1283	2	Y	-0-	43	1			12
03	1395	N	1372	-0-	-23 B	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-	6	7			6

WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	99	1	1957	2	N	1					90
							1	9									
11	2010	N	1780	-0-	-230 B	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					90
12	2118	N	2118	-0-	-0- B	-0-	107	1	2011	2	N	-0-					90
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	105	1	1993	2	N	-0-					90
02	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	144	1	2326	2	N	-0-					90
*03	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	181	1	3243	2	N	-0-	42	7			48

ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2514	N	2514	-0-	-0- B	-0-	120	1	2384	2	Y	9					59
							10	9									
11	2417	N	2417	-0-	-0- B	-0-	115	1	2293	2	Y	8					67
							9	9									
12	2564	N	2564	-0-	-0- B	-0-	128	1	2426	2	Y	9	60	1			16
							10	9									
01	2480	N	2004	-0-	-476 B	-0-	100	1	1902	2	Y	2					18
							2	9									
02	2240	N	1205	-0-	-1035 B	-0-	70	1	1135	2	Y	-0-					18
03	2480	N	1722	-0-	-758 B	-0-	91	1	1631	2	Y	-0-	7	7			11

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2716	N	2716	-0-	-0- B	-0-	130	1	2586	2	Y	-0-					28
11	2054	N	2054	-0-	-0- B	-0-	98	1	1956	2	Y	-0-					28
12	2015	X	2010	-0-	-5 B	-0-	101	1	1909	2	Y	-0-					28
01	2391	X	2391	-0-	-0- B	-0-	119	1	2272	2	Y	-0-					28
02	2239	X	2239	-0-	-0- B	-0-	130	1	2109	2	Y	-0-					28
*03	2252	X	2252	-0-	-0- B	-0-	119	1	2133	2	Y	-0-	8	7			20

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 222456 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1166	-0-	-43 B	-0-	56	1	1104	2	Y	5	69	1			16
							6	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	57	1	1136	2	Y	14					30
							15	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0- B	-0-	66	1	1249	2	Y	-0-					30
01	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	68	1	1297	2	Y	-0-					30
02	1120	N	952	-0-	-168 B	-0-	55	1	897	2	Y	-0-					30
*03	1348	N	1348	-0-	-0- B	-0-	71	1	1277	2	Y	-0-	9	7			21

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222509 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1792	-0-	-316 B	-0-	86	1	1697	2	Y	8					34
							9	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0- B	-0-	143	1	2863	2	Y	11					45
							12	9									
12	2108	N	1862	-0-	-246 B	-0-	94	1	1768	2	Y	-0-					45
01	1798	N	1773	-0-	-25 B	-0-	88	1	1673	2	Y	11					56
							12	9									
02	952	X	436	-0-	-516 B	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					56
*03	1403	X	1403	-0-	-0- B	-0-	74	1	1329	2	Y	-0-	11	7			45

WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222510 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	36	1	717	2	Y	6					101
							7	9									
11	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	35	1	696	2	Y	4					105
							4	9									
12	806	N	747	-0-	-59 B	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					105
01	775	N	720	-0-	-55 B	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					105
02	700	N	535	-0-	-165 B	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					105
*03	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	41	1	726	2	Y	-0-	2	7			103

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222671 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0- B	-0-	55	1	1091	2	Y	2					14
							2	9									
11	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	2					16
							2	9									
12	972	N	972	-0-	-0- B	-0-	49	1	920	2	Y	3					19
							3	9									
01	1116	N	995	-0-	-121 B	-0-	48	1	918	2	Y	26	38	1			7
							29	9									
02	952	N	774	-0-	-178 B	-0-	44	1	717	2	Y	12					19
							13	9									
03	961	N	125	-0-	-836 B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	2	7			17

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 222771 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2028	-0-	-142 B	-0-	97	1	1931	2	Y	-0-					21
11	2220	N	1554	-0-	-666 B	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					21
12	2471	N	2471	-0-	-0- B	-0-	124	1	2347	2	Y	-0-					21
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	115	1	2199	2	Y	-0-					21
02	2088	N	2088	-0-	-0- B	-0-	122	1	1966	2	Y	-0-					21
03	2480	N	2194	-0-	-286 B	-0-	116	1	2078	2	Y	-0-	6	7			15

WARREN, SM GU1 WELL #: 13 RRCID -> 223151 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2050	N	2050	-0-	-0- B	-0-	98	1	1937	2	Y	14	69	1			26
							15	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	88	1	1756	2	Y	4					30
							4	9									
12	1891	N	1877	-0-	-14 B	-0-	94	1	1783	2	Y	-0-					30
01	2046	N	1939	-0-	-107 B	-0-	97	1	1841	2	Y	1					31
							1	9									
02	1736	N	1372	-0-	-364 B	-0-	79	1	1273	2	Y	18					49
							20	9									
*03	1974	N	1974	-0-	-0- B	-0-	104	1	1857	2	Y	12	47	1			14
							13	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 223550 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1346	-0-	-514 B	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					28
11	1800	N	1551	-0-	-249 B	-0-	74	1	1477	2	Y	-0-					28
12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	88	1	1668	2	Y	-0-					28
01	1635	N	1635	-0-	-0- B	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-					28
02	1534	N	1534	-0-	-0- B	-0-	89	1	1445	2	Y	-0-					28
03	1767	N	1397	-0-	-370 B	-0-	74	1	1323	2	Y	-0-	8	7			20

BARNES, DA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 223744 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	55	1	1088	2	Y	-0-					52
11	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	56	1	1127	2	Y	31					83
							34	9									
12	1240	N	665	-0-	-575 B	-0-	32	1	597	2	Y	33	55	1			61
							36	9									
01	1147	N	769	-0-	-378 B	-0-	38	1	730	2	Y	1					62
							1	9									
02	1120	N	700	-0-	-420 B	-0-	40	1	650	2	Y	9					71
							10	9									
*03	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	50	1	902	2	Y	-0-	7	7			64

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 10 RRCID -> 223753 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1655	-0-	-81 B	-0-	79	1	1569	2	Y	6					90
							7	9									
11	1446	N	1446	-0-	-0- B	-0-	69	1	1377	2	Y	-0-					90
12	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	86	1	1629	2	Y	-0-					90
01	1692	N	1692	-0-	-0- B	-0-	84	1	1608	2	Y	-0-					90
02	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	111	1	1791	2	Y	-0-					90
03	1705	N	1671	-0-	-34 B	-0-	88	1	1583	2	Y	-0-	33	7			57

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223815 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	88	1	1753	2	Y	-0-					10
11	1740	N	1559	-0-	-181 B	-0-	74	1	1485	2	Y	-0-					10
12	1860	N	1639	-0-	-221 B	-0-	82	1	1555	2	Y	2					12
							2	9									
01	1829	N	1633	-0-	-196 B	-0-	81	1	1534	2	Y	16	24	1			4
							18	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	88	1	1418	2	Y	8					12
							9	9									
*03	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-	2	7			10

ODOM, JR GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 223957 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	X	2996	-0-	-0- B	-0-	144	1	2846	2	Y	5					71
							6	9									
11	2700	X	2449	-0-	-251 B	-0-	116	1	2321	2	Y	11					82
							12	9									
12	2790	X	2234	-0-	-556 B	-0-	112	1	2122	2	Y	-0-					82
01	3272	X	3272	-0-	-0- B	-0-	163	1	3109	2	Y	-0-	55	1			27
02	2788	X	2788	-0-	-0- B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					27
*03	2796	X	2796	-0-	-0- B	-0-	148	1	2648	2	Y	-0-	27	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 223981 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	110	1	2181	2	Y	-0-					104
11	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	95	1	1890	2	Y	-0-					104
12	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-	97	1	1827	2	Y	-0-					104
01	2083	N	2083	-0-	-0- B	-0-	103	1	1958	2	Y	20					124
							22	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	73	1	1177	2	Y	1	85	1			40
							1	9									
*03	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	101	1	1805	2	Y	1	10	7			31
							1	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 8 RRCID -> 224003 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 12183 PERF.11758 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	65	1	1292	2	Y	4	63	1			34
							4	9									
11	1440	N	1359	-0-	-81 B	-0-	64	1	1282	2	Y	12					46
							13	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0- B	-0-	70	1	1325	2	Y	-0-					46
01	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	74	1	1405	2	Y	-0-					46
02	1232	N	1190	-0-	-42 B	-0-	69	1	1121	2	Y	-0-					46
*03	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	76	1	1362	2	Y	-0-	13	7			33

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 6 RRCID -> 224032 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11886 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	960	-0-	-280 B	-0-	46	1	912	2	Y	2					93
							2	9									
11	3143	X	3143	-0-	-0- B	-0-	150	1	2993	2	Y	-0-	50	1			43
12	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	203	1	3825	2	Y	-0-					43
01	961	N	778	-0-	-183 B	-0-	39	1	739	2	Y	-0-					43
02	1820	X	-0-	-0-	-1820 B	-0-					Y	-0-					43
03	2015	X	594	-0-	-1421 B	-0-	31	1	563	2	Y	-0-	34	7			9

PERRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12126 PERF.11794 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2054	-0-	-23 B	-0-	98	1	1946	2	Y	9					37
							10	9									
11	2070	N	1883	-0-	-187 B	-0-	89	1	1786	2	Y	7					44
							8	9									
12	2108	N	1927	-0-	-181 B	-0-	97	1	1830	2	Y	-0-					44
01	2046	N	2033	-0-	-13 B	-0-	101	1	1925	2	Y	6					50
							7	9									
02	1764	N	1533	-0-	-231 B	-0-	89	1	1444	2	Y	-0-					50
*03	1991	N	1991	-0-	-0- B	-0-	105	1	1886	2	Y	-0-	10	7			40

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 224350 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11970 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	98	1	1950	2	Y	19					69
							21	9									
11	1825	N	1825	-0-	-0- B	-0-	87	1	1738	2	Y	-0-					69
12	1944	N	1944	-0-	-0- B	-0-	98	1	1846	2	Y	-0-					69
01	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					69
02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	85	1	1372	2	Y	-0-					69
*03	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	63	1	1120	2	Y	-0-	36	7			33

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	723	-0-	-951 B	-0-	35	1	688	2	Y	-0-	33	1			18
11	1650	N	756	-0-	-894 B	-0-	36	1	720	2	Y	-0-					18
12	1240	N	388	-0-	-852 B	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					18
01	713	N	494	-0-	-219 B	-0-	25	1	469	2	Y	-0-					18
02	700	N	524	-0-	-176 B	-0-	30	1	491	2	Y	3					21
							3	9									
*03	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	23	1	412	2	Y	-0-	5	7			16

BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

10	886	N	886	-0-	-0- B	-0-	42	1	830	2	Y	13					54
							14	9									
11	870	N	851	-0-	-19 B	-0-	40	1	803	2	Y	7	44	1			17
							8	9									
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	44	1	835	2	Y	-0-					17
01	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	45	1	853	2	Y	2					19
							2	9									
02	700	N	683	-0-	-17 B	-0-	39	1	633	2	Y	10					29
							11	9									
03	775	N	694	-0-	-81 B	-0-	36	1	650	2	Y	7					36
							8	9									

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

10	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					71
11	1140	N	1086	-0-	-54 B	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					71
12	1209	N	1087	-0-	-122 B	-0-	55	1	1032	2	Y	-0-					71
01	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	59	1	1116	2	Y	-0-					71
02	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	61	1	984	2	Y	11	59	1			23
							12	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0- B	-0-	60	1	1067	2	Y	-0-	4	7			19

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	82	7			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 224633 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11540 - 11798

10	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	59	1	1160	2	Y	-0-					69
11	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					69
12	1116	N	1005	-0-	-111 B	-0-	51	1	954	2	Y	-0-					69
01	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					69
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	62	1	1008	2	Y	11	58	1			22
							12	9									
*03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	58	1	1035	2	Y	1	4	7			19
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224749 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11874 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2299	-0-	-26 B	-0-	110	1	2179	2	Y	9					41
							10	9									
11	2250	N	2095	-0-	-155 B	-0-	100	1	1995	2	Y	-0-					41
12	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	115	1	2168	2	Y	-0-					41
01	2437	N	2437	-0-	-0- B	-0-	122	1	2315	2	Y	-0-					41
02	2175	N	2175	-0-	-0- B	-0-	127	1	2048	2	Y	-0-					41
*03	2294	N	2279	-0-	-15 B	-0-	121	1	2158	2	Y	-0-	21	7			20

NEWSOME -A- WELL #: 17 RRCID -> 224833 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11722 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0- B	-0-	60	1	1181	2	Y	1					38
							1	9									
11	1050	N	886	-0-	-164 B	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					38
12	1085	N	598	-0-	-487 B	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					38
01	1085	N	741	-0-	-344 B	-0-	36	1	692	2	Y	12					50
							13	9									
02	840	N	834	-0-	-6 B	-0-	49	1	784	2	Y	1	40	1			11
							1	9									
*03	764	N	764	-0-	-0- B	-0-	40	1	724	2	Y	-0-	5	7			6

BARNES, DA GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224901 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12456 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					41
11	1727	N	1727	-0-	-0- B	-0-	80	1	1608	2	Y	35					76
							39	9									
12	1395	N	952	-0-	-443 B	-0-	46	1	874	2	Y	29	50	1			55
							32	9									
01	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	70	1	1325	2	Y	2					57
							2	9									
02	1400	N	1050	-0-	-350 B	-0-	61	1	981	2	Y	7					64
							8	9									
*03	1227	N	1227	-0-	-0- B	-0-	65	1	1162	2	Y	-0-	6	7			58

WARREN, SM GU1 WELL #: 9 RRCID -> 224903 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	627	-0-	-86 B	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					225
11	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					225
12	829	N	829	-0-	-0- B	-0-	42	1	787	2	Y	-0-					225
01	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					225
02	812	N	703	-0-	-109 B	-0-	41	1	662	2	Y	-0-	161	1			64
03	837	N	753	-0-	-84 B	-0-	40	1	713	2	Y	-0-	64	7			-0-

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 5 RRCID -> 224929 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	X	2002	-0-	-0- B	-0-	94	1	1861	2	Y	43					105
							47	9									
11	1412	X	1412	-0-	-0- B	-0-	67	1	1341	2	Y	4					109
							4	9									
12	1128	X	1128	-0-	-0- B	-0-	57	1	1071	2	Y	-0-					109
01	1421	X	1421	-0-	-0- B	-0-	71	1	1350	2	Y	-0-					109
02	1188	X	1188	-0-	-0- B	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-					109
*03	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	80	1	1436	2	Y	-0-	40	7			69

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NEWSOME -A- WELL #: 4 RRCID -> 225011 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	90	1	1794	2	Y	-0-					53
11	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	81	1	1622	2	Y	-0-					53
12	1860	N	1686	-0-	-174 B	-0-	85	1	1601	2	Y	-0-					53
01	1860	N	1721	-0-	-139 B	-0-	86	1	1635	2	Y	-0-					53
02	1596	N	1438	-0-	-158 B	-0-	83	1	1346	2	Y	8	44	1			17
							9	9									
*03	1818	N	1818	-0-	-0- B	-0-	96	1	1722	2	Y	-0-	3	7			14

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 225019 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014

10	1736	N	1682	-0-	-54 B	-0-	81	1	1601	2	N	-0-					92
11	1710	N	1612	-0-	-98 B	-0-	77	1	1535	2	N	-0-					92
12	1736	N	1440	-0-	-296 B	-0-	72	1	1368	2	N	-0-					92
01	1674	N	1376	-0-	-298 B	-0-	69	1	1307	2	N	-0-					92
02	1512	N	1393	-0-	-119 B	-0-	71	1	1154	2	N	153	183	1			62
							168	9									
03	1426	N	1362	-0-	-64 B	-0-	72	1	1289	2	N	1	22	7			41
							1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

10	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	92	1	1818	2	Y	14	68	1			21
							15	9									
11	2040	N	1779	-0-	-261 B	-0-	84	1	1689	2	Y	5					26
							6	9									
12	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	93	1	1753	2	Y	-0-					26
01	1922	N	1704	-0-	-218 B	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-					26
02	1890	N	1890	-0-	-0- B	-0-	109	1	1763	2	Y	16					42
							18	9									
03	1860	N	1544	-0-	-316 B	-0-	81	1	1452	2	Y	10	40	1			12
							11	9									

ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

10	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	56	1	1103	2	Y	5					56
							6	9									
11	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	52	1	1033	2	Y	3					59
							3	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					59
01	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	48	1	912	2	Y	-0-					59
02	1008	N	825	-0-	-183 B	-0-	48	1	774	2	Y	3					62
							3	9									
03	1116	N	912	-0-	-204 B	-0-	48	1	864	2	Y	-0-	54	1	8	7	-0-

WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

10	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	61	1	1212	2	Y	-0-					31
11	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	97	1	1940	2	Y	1					32
							1	9									
12	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	110	1	2075	2	Y	-0-					32
01	2629	N	2629	-0-	-0- B	-0-	131	1	2498	2	Y	-0-					32
02	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	101	1	1636	2	Y	2					34
							2	9									
*03	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	129	1	2305	2	Y	-0-					34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	B	-0-	49	1	963	2	Y	2	47	1			84
								2	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	46	1	920	2	Y	5					89
								6	9									
12	1054	N	1006	-0-	-48	B	-0-	51	1	955	2	Y	-0-					89
01	1025	N	1025	-0-	-0-	B	-0-	51	1	974	2	Y	-0-					89
02	840	N	571	-0-	-269	B	-0-	33	1	538	2	Y	-0-					89
03	930	N	849	-0-	-81	B	-0-	45	1	804	2	Y	-0-	26	7			63

ODOM, JR GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 225194 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11912 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3130	X	3130	-0-	-0-	B	-0-	150	1	2969	2	Y	10					64
								11	9									
11	2934	N	2934	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2785	2	Y	9					73
								10	9									
12	3154	X	3154	-0-	-0-	B	-0-	158	1	2985	2	Y	10	65	1			18
								11	9									
01	3110	X	3110	-0-	-0-	B	-0-	155	1	2953	2	Y	2					20
								2	9									
02	2520	X	1840	-0-	-680	B	-0-	107	1	1733	2	Y	-0-					20
03	2790	X	2290	-0-	-500	B	-0-	121	1	2169	2	Y	-0-	8	7			12

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 225403 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11524 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	53	1	1042	2	N	2					142
								2	9									
11	1080	N	1044	-0-	-36	B	-0-	50	1	992	2	N	2					144
								2	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1015	2	N	-0-					144
01	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	55	1	1040	2	N	-0-					144
02	980	N	827	-0-	-153	B	-0-	48	1	779	2	N	-0-					144
03	1054	N	926	-0-	-128	B	-0-	49	1	877	2	N	-0-	94	7			50

WILSON, GB GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 226070 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11812 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	783	-0-	-488	B	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					95
11	1230	N	1022	-0-	-208	B	-0-	48	1	964	2	Y	9					104
								10	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1513	2	Y	-0-					104
01	3125	X	3125	-0-	-0-	B	-0-	156	1	2969	2	Y	-0-					104
02	2108	N	2108	-0-	-0-	B	-0-	123	1	1984	2	Y	1	75	1			30
								1	9									
*03	2101	N	2101	-0-	-0-	B	-0-	111	1	1990	2	Y	-0-	9	7			21

WARE, J. F. WELL #: 12 RRCID -> 226074 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11624 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1072	2	Y	2					21
								2	9									
11	1020	N	403	-0-	-617	B	-0-	19	1	382	2	Y	2					23
								2	9									
12	1054	N	286	-0-	-768	B	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					23
01	1054	N	188	-0-	-866	B	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					23
02	364	N	168	-0-	-196	B	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					23
03	279	N	256	-0-	-23	B	-0-	13	1	237	2	Y	5					28
								6	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 226295 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1595	-0-	-265 B	-0-	76	1	1511	2	Y	7					29
							8	9									
11	1860	N	848	-0-	-1012 B	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					29
12	1922	N	979	-0-	-943 B	-0-	49	1	930	2	Y	-0-					29
01	1581	N	1431	-0-	-150 B	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					29
02	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	67	1	1090	2	Y	-0-					29
*03	1363	N	1363	-0-	-0- B	-0-	72	1	1291	2	Y	-0-	15	7			14

BARNES, DA GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 226946 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1654	-0-	-51 B	-0-	79	1	1575	2	Y	-0-					58
11	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	90	1	1797	2	Y	11					69
							12	9									
12	1756	N	1756	-0-	-0- B	-0-	87	1	1638	2	Y	28	46	1			51
							31	9									
01	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	96	1	1832	2	Y	1					52
							1	9									
02	1540	N	1294	-0-	-246 B	-0-	75	1	1211	2	Y	7					59
							8	9									
*03	1747	N	1747	-0-	-0- B	-0-	92	1	1655	2	Y	-0-	6	7			53

NEWSOME -A- WELL #: 12 RRCID -> 227323 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					86
11	600	N	578	-0-	-22 B	-0-	28	1	550	2	Y	-0-					86
12	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					86
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	33	1	627	2	Y	-0-					86
02	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					86
03	620	N	575	-0-	-45 B	-0-	30	1	545	2	Y	-0-	13	7			73

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 227673 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2075	-0-	-33 B	-0-	99	1	1965	2	Y	10					55
							11	9									
11	2010	N	1329	-0-	-681 B	-0-	63	1	1257	2	Y	8					63
							9	9									
12	2077	N	1812	-0-	-265 B	-0-	91	1	1721	2	Y	-0-					63
01	2387	N	2387	-0-	-0- B	-0-	119	1	2268	2	Y	-0-					63
02	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	86	1	1388	2	Y	-0-					63
*03	2173	N	2173	-0-	-0- B	-0-	115	1	2058	2	Y	-0-	12	7			51

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1333	-0-	-248 B	-0-	64	1	1263	2	Y	5					20
							6	9									
11	1560	N	1377	-0-	-183 B	-0-	65	1	1306	2	Y	5					25
							6	9									
12	1581	N	1508	-0-	-73 B	-0-	76	1	1432	2	Y	-0-					25
01	1494	N	1494	-0-	-0- B	-0-	75	1	1419	2	Y	-0-					25
02	1288	N	1072	-0-	-216 B	-0-	62	1	1008	2	Y	2	20	1			7
							2	9									
03	1519	N	1318	-0-	-201 B	-0-	70	1	1248	2	Y	-0-	2	7			5

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	65	1	1283	2	Y	9					73
							10	9									
11	1380	N	1307	-0-	-73 B	-0-	62	1	1234	2	Y	10					83
							11	9									
12	1209	N	1107	-0-	-102 B	-0-	56	1	1051	2	Y	-0-					83
01	1392	N	1392	-0-	-0- B	-0-	69	1	1323	2	Y	-0-					83
02	1232	N	679	-0-	-553 B	-0-	40	1	639	2	Y	-0-	58	1			25
03	1116	N	811	-0-	-305 B	-0-	43	1	768	2	Y	-0-	7	7			18

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	63	1	1250	2	N	-0-					84
11	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	57	1	1132	2	N	-0-					84
12	1209	N	1034	-0-	-175 B	-0-	52	1	982	2	N	-0-					84
01	1209	N	1038	-0-	-171 B	-0-	52	1	986	2	N	-0-					84
02	1092	N	734	-0-	-358 B	-0-	43	1	691	2	N	-0-					84
03	1023	N	908	-0-	-115 B	-0-	48	1	860	2	N	-0-	4	7			80

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	76	1	1504	2	Y	-0-					11
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	75	1	1495	2	Y	1					12
							1	9									
12	1829	N	1485	-0-	-344 B	-0-	75	1	1408	2	Y	2					14
							2	9									
01	2021	N	2021	-0-	-0- B	-0-	100	1	1900	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	116	1	1879	2	Y	9					14
							10	9									
*03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	128	1	2288	2	Y	-0-	2	7			12

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228151 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12304 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2001	N	2001	-0-	-0- B	-0-	96	1	1904	2	Y	1					10
							1	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	88	1	1758	2	Y	-0-					10
12	1860	N	1641	-0-	-219 B	-0-	82	1	1557	2	Y	2					12
							2	9									
01	1860	N	22	-0-	-1838 B	-0-	2	2	20	9	Y	18	25	1			5
02	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	8					13
03	1643	N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	-0-	2	7			11

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 228156 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11880 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0- B	-0-	91	1	1803	2	Y	1					5
							1	9									
11	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	79	1	1583	2	Y	1					6
							1	9									
12	1736	N	1574	-0-	-162 B	-0-	79	1	1494	2	Y	1					7
							1	9									
01	1860	N	1200	-0-	-660 B	-0-	59	1	1130	2	Y	10	14	1			3
							11	9									
02	1540	N	208	-0-	-1332 B	-0-	12	1	192	2	Y	4					7
							4	9									
03	1581	N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					Y	-0-	1	7			6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 7 RRCID -> 228766 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12008 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0- B	-0-	69	1	1374	2	Y	10					41
							11	9									
11	1230	N	1151	-0-	-79 B	-0-	54	1	1084	2	Y	12					53
							13	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	59	1	1114	2	Y	-0-					53
01	1333	N	1216	-0-	-117 B	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					53
02	1064	N	896	-0-	-168 B	-0-	52	1	844	2	Y	-0-					53
*03	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	66	1	1178	2	Y	-0-	10	7			43

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 9 RRCID -> 228865 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11890 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	93	1	1840	2	Y	3					240
							3	9									
11	1920	N	1868	-0-	-52 B	-0-	89	1	1779	2	Y	-0-	130	1			110
12	1984	N	1765	-0-	-219 B	-0-	89	1	1676	2	Y	-0-					110
01	1922	N	1909	-0-	-13 B	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-					110
02	1736	N	1605	-0-	-131 B	-0-	94	1	1511	2	Y	-0-					110
*03	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	113	1	2030	2	Y	1	87	7			24
							1	9									

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 229003 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11956 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	108	1	2151	2	Y	-0-					62
11	2444	N	2444	-0-	-0- B	-0-	116	1	2328	2	Y	-0-					62
12	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	122	1	2296	2	Y	-0-					62
01	2369	N	2369	-0-	-0- B	-0-	118	1	2251	2	Y	-0-					62
02	2208	N	2208	-0-	-0- B	-0-	129	1	2079	2	Y	-0-					62
*03	1985	N	1985	-0-	-0- B	-0-	105	1	1880	2	Y	-0-	19	7			43

SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229214 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11522 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	31	1	619	2	N	-0-					100
11	5733	X	5733	-0-	-0- B	-0-	273	1	5460	2	N	-0-					100
12	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	781	2	N	-0-					100
01	651	N	29	-0-	-622 B	-0-	1	1	28	2	N	-0-					100
02	980	X	-0-	-0-	-980 B	-0-					N	-0-					100
*03	3206	X	3206	-0-	-0- B	-0-	170	1	3036	2	N	-0-	40	7			60

KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 229240 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11730 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	52	1	1022	2	Y	12					81
							13	9									
11	1080	N	1059	-0-	-21 B	-0-	50	1	997	2	Y	11	54	1			38
							12	9									
12	1085	N	986	-0-	-99 B	-0-	50	1	936	2	Y	-0-					38
01	1085	N	1041	-0-	-44 B	-0-	52	1	986	2	Y	3					41
							3	9									
02	952	N	732	-0-	-220 B	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					41
03	992	N	809	-0-	-183 B	-0-	43	1	766	2	Y	-0-	5	7			36

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARE, J. F. WELL #: 13 RRCID -> 229250 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11802 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	43	1	850	2	Y	8					46
								9	9									
11	870	N	842	-0-	-28	B	-0-	40	1	796	2	Y	5					51
								6	9									
12	899	N	896	-0-	-3	B	-0-	45	1	851	2	Y	-0-					51
01	918	N	918	-0-	-0-	B	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					51
02	784	N	642	-0-	-142	B	-0-	37	1	595	2	Y	9	49	1			11
								10	9									
03	899	N	817	-0-	-82	B	-0-	43	1	774	2	Y	-0-	3	7			8

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	45	1	889	2	Y	5					30
								6	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	B	-0-	42	1	838	2	Y	3					33
								3	9									
12	1054	N	1043	-0-	-11	B	-0-	52	1	991	2	Y	-0-					33
01	956	N	956	-0-	-0-	B	-0-	48	1	908	2	Y	-0-					33
02	812	N	716	-0-	-96	B	-0-	42	1	672	2	Y	2					35
								2	9									
03	1023	N	889	-0-	-134	B	-0-	47	1	842	2	Y	-0-	5	7			30

NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	B	-0-	71	1	1407	2	Y	-0-					87
11	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-					87
12	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1090	2	Y	-0-					87
01	1092	N	1092	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1038	2	Y	-0-					87
02	700	N	535	-0-	-165	B	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					87
*03	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1076	2	Y	1	13	7			75
								1	9									

WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	N	1743	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-					89
11	1707	N	1707	-0-	-0-	B	-0-	81	1	1617	2	Y	8					97
								9	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1597	2	Y	21	103	1			15
								23	9									
01	1643	N	1576	-0-	-67	B	-0-	79	1	1497	2	Y	-0-					15
02	1484	N	1181	-0-	-303	B	-0-	69	1	1111	2	Y	1					16
								1	9									
03	1643	N	1225	-0-	-418	B	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-	16	7			-0-

MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1425	N	1425	-0-	-0-	B	-0-	68	1	1356	2	Y	1					37
								1	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1267	2	Y	2					39
								2	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	B	-0-	69	1	1306	2	Y	-0-					39
01	1240	N	1167	-0-	-73	B	-0-	58	1	1109	2	Y	-0-					39
02	1120	N	994	-0-	-126	B	-0-	58	1	936	2	Y	-0-					39
03	1240	N	528	-0-	-712	B	-0-	28	1	499	2	Y	1	24	7			16
								1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2312	N	2312	-0-	-0- B	-0-	110	1	2190	2	Y	11					55
							12	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	98	1	1960	2	Y	7					62
							8	9									
12	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	109	1	2054	2	Y	-0-					62
01	2478	N	2478	-0-	-0- B	-0-	123	1	2351	2	Y	4					66
							4	9									
02	1932	N	974	-0-	-958 B	-0-	57	1	916	2	Y	1					67
							1	9									
*03	2170	N	1596	-0-	-574 B	-0-	84	1	1512	2	Y	-0-	33	7			34

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	74	1	1473	2	Y	6					33
							7	9									
11	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	81	1	1614	2	Y	2					35
							2	9									
12	1798	N	1778	-0-	-20 B	-0-	89	1	1689	2	Y	-0-					35
01	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	92	1	1756	2	Y	-0-					35
02	1596	N	1338	-0-	-258 B	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-					35
03	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	86	1	1544	2	Y	-0-					35

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	45	1	890	2	Y	11					83
							12	9									
11	960	N	830	-0-	-130 B	-0-	39	1	782	2	Y	8					91
							9	9									
12	944	N	944	-0-	-0- B	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					91
01	961	N	947	-0-	-14 B	-0-	47	1	900	2	Y	-0-					91
02	784	N	702	-0-	-82 B	-0-	41	1	659	2	Y	2					93
							2	9									
*03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	50	1	888	2	Y	-0-	12	7			81

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					8
11	450	N	436	-0-	-14 B	-0-	20	1	407	2	Y	8					16
							9	9									
12	775	N	90	-0-	-685 B	-0-	4	1	80	2	Y	5	10	1			11
							6	9									
01	837	N	85	-0-	-752 B	-0-	4	1	80	2	Y	1					12
							1	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	1					13
*03	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	7			12

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 230154 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11858 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	38	1	762	2	Y	-0-					87
11	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					87
12	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	36	1	684	2	Y	-0-					87
01	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	38	1	729	2	Y	-0-					87
02	616	N	520	-0-	-96 B	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					87
03	682	N	-0-	-0-	-682 B	-0-					Y	-0-	87	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230157 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11660 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0- B	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					19
11	900	N	699	-0-	-201 B	-0-	33	1	655	2	Y	10					29
							11	9									
12	930	N	919	-0-	-11 B	-0-	46	1	873	2	Y	-0-					29
01	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	60	1	1148	2	Y	16					45
							18	9									
02	644	N	298	-0-	-346 B	-0-	17	1	280	2	Y	1					46
							1	9									
03	930	N	708	-0-	-222 B	-0-	37	1	671	2	Y	-0-	9	7			37

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230158 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					24
11	768	N	768	-0-	-0- B	-0-	36	1	726	2	Y	5					29
							6	9									
12	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					29
01	589	N	312	-0-	-277 B	-0-	15	1	295	2	Y	2					31
							2	9									
02	532	N	441	-0-	-91 B	-0-	26	1	414	2	Y	1					32
							1	9									
*03	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	35	1	634	2	Y	-0-	6	7			26

ODOM, JR GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230260 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11938 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	81	1	1610	2	Y	12					59
							13	9									
11	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	77	1	1540	2	Y	8					67
							9	9									
12	1769	N	1769	-0-	-0- B	-0-	89	1	1680	2	Y	-0-					67
01	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	93	1	1767	2	Y	5					72
							6	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0- B	-0-	98	1	1592	2	Y	1					73
							1	9									
*03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	93	1	1657	2	Y	-0-	37	7			36

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 230261 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11410 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1058	N	1058	-0-	-0- B	-0-	50	1	1001	2	Y	6					34
							7	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	48	1	966	2	Y	2					36
							2	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	53	1	1008	2	Y	-0-					36
01	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					36
02	952	N	802	-0-	-150 B	-0-	47	1	755	2	Y	-0-					36
03	1054	N	949	-0-	-105 B	-0-	50	1	899	2	Y	-0-					36

ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 230421 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	815	-0-	-22 B	-0-	39	1	776	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	900	N	585	-0-	-315 B	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	753	-0-	-146 B	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	749	-0-	-57 B	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	33	1	532	2	Y	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	35	1	626	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WILSON, GB GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230553 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11886 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1626	N	1626	-0-	-0- B	-0-	78	1	1540	2	Y	7					98
							8	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	79	1	1583	2	Y	4					102
							4	9									
12	1550	N	1500	-0-	-50 B	-0-	75	1	1425	2	Y	-0-					102
01	2098	N	2098	-0-	-0- B	-0-	105	1	1993	2	Y	-0-					102
02	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	101	1	1631	2	Y	-0-					102
*03	1803	N	1803	-0-	-0- B	-0-	95	1	1708	2	Y	-0-	78	7			24

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230993 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11456 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	62	1	1238	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
11	1234	N	1234	-0-	-0- B	-0-	59	1	1171	2	Y	4					22
							4	9									
12	1333	N	1312	-0-	-21 B	-0-	66	1	1245	2	Y	1	10	1			13
							1	9									
01	1302	N	1281	-0-	-21 B	-0-	64	1	1217	2	Y	-0-					13
02	1148	N	991	-0-	-157 B	-0-	57	1	927	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
*03	1384	N	1384	-0-	-0- B	-0-	73	1	1310	2	Y	1	10	1			-0-
							1	9									

BARNES, DA GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 231390 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0- B	-0-	81	1	1609	2	Y	-0-					2
11	1680	N	1535	-0-	-145 B	-0-	73	1	1461	2	Y	1					3
							1	9									
12	1736	N	1331	-0-	-405 B	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-					3
01	1705	N	1575	-0-	-130 B	-0-	79	1	1496	2	Y	-0-					3
02	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	111	1	1801	2	Y	-0-					3
*03	3070	N	3070	-0-	-0- B	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					3

BARNES, DA GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 232092 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					52
11	120	N	32	-0-	-88 B	-0-	2	1	30	2	N	-0-					52
12	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	19	1	353	2	N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-					52
*03	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	52	7			-0-

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 233407 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-					37
11	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	67	1	1349	2	Y	15					52
							17	9									
12	1240	N	1071	-0-	-169 B	-0-	54	1	1017	2	Y	-0-					52
01	1319	N	1319	-0-	-0- B	-0-	65	1	1241	2	Y	12					64
							13	9									
02	1120	N	394	-0-	-726 B	-0-	23	1	370	2	Y	1					65
							1	9									
*03	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	69	1	1233	2	Y	-0-	13	7			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 233740 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	X	1668	-0-	-0- B	-0-	80	1	1588	2	Y	-0-					58
11	1546	X	1546	-0-	-0- B	-0-	74	1	1472	2	Y	-0-					58
12	1550	X	974	-0-	-576 B	-0-	49	1	925	2	Y	-0-					58
01	1601	X	1601	-0-	-0- B	-0-	80	1	1521	2	Y	-0-					58
02	1400	N	-0-	-0-	-1400 B	-0-					Y	-0-					58
03	961	N	598	-0-	-363 B	-0-	32	1	566	2	Y	-0-	17	7			41

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233867 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11274 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	48	1	959	2	Y	5					95
							6	9									
11	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	46	1	923	2	Y	6	86	1			15
							7	9									
12	1023	N	930	-0-	-93 B	-0-	47	1	883	2	Y	-0-					15
01	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	51	1	971	2	Y	-0-					15
02	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	56	1	909	2	Y	-0-					15
*03	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	48	1	862	2	Y	-0-	15	7			-0-

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 233871 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11900 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1725	N	1725	-0-	-0- B	-0-	83	1	1642	2	Y	-0-					125
11	1791	N	1791	-0-	-0- B	-0-	85	1	1706	2	Y	-0-					125
12	1841	N	1841	-0-	-0- B	-0-	93	1	1748	2	Y	-0-					125
01	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	88	1	1683	2	Y	7					132
							8	9									
02	1400	N	1322	-0-	-78 B	-0-	77	1	1244	2	Y	1	90	1			43
							1	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0- B	-0-	102	1	1823	2	Y	-0-	11	7			32

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234098 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12498 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	2099	-0-	-0- B	-0-	101	1	1997	2	Y	1					10
							1	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0- B	-0-	93	1	1861	2	Y	2					12
							2	9									
12	2139	N	2015	-0-	-124 B	-0-	101	1	1912	2	Y	2					14
							2	9									
01	2108	N	2089	-0-	-19 B	-0-	103	1	1965	2	Y	19	28	1			5
							21	9									
02	1820	N	1475	-0-	-345 B	-0-	85	1	1380	2	Y	9					14
							10	9									
03	2015	N	1814	-0-	-201 B	-0-	96	1	1718	2	Y	-0-	2	7			12

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234110 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12382 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1584	-0-	-28 B	-0-	76	1	1508	2	Y	-0-					47
11	1740	N	1639	-0-	-101 B	-0-	78	1	1560	2	Y	1					48
							1	9									
12	1798	N	1527	-0-	-271 B	-0-	76	1	1442	2	Y	8					56
							9	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	80	1	1532	2	Y	78	113	1			21
							86	9									
02	1540	N	1314	-0-	-226 B	-0-	74	1	1200	2	Y	36					57
							40	9									
*03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	91	1	1638	2	Y	-0-	7	7			50

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 234500 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	117	-0-	-503 B	-0-	6	1	111	2	N	-0-					142
11	570	N	559	-0-	-11 B	-0-	27	1	532	2	N	-0-					142
12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	61	1	1161	2	N	-0-					142
01	1184	N	1184	-0-	-0- B	-0-	59	1	1125	2	N	-0-					142
02	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	36	1	583	2	N	-0-					142
03	1209	N	632	-0-	-577 B	-0-	33	1	599	2	N	-0-	87	7			55

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 234961 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11598 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	816	-0-	-486 B	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					32
11	1200	N	759	-0-	-441 B	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					32
12	1209	N	1048	-0-	-161 B	-0-	53	1	995	2	Y	-0-					32
01	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	63	1	1209	2	Y	-0-					32
02	933	N	933	-0-	-0- B	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					32
*03	1092	N	1092	-0-	-0- B	-0-	58	1	1034	2	Y	-0-	9	7			23

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 235398 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11947 PERF.11534 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	482	-0-	-510 B	-0-	23	1	459	2	Y	-0-					143
11	1020	N	805	-0-	-215 B	-0-	38	1	767	2	Y	-0-					143
12	1147	N	421	-0-	-726 B	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					143
01	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	37	1	712	2	Y	-0-					143
02	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	52	1	843	2	Y	-0-					143
03	434	N	23	-0-	-411 B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	40	7			103

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 235438 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11430 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1062	-0-	-85 B	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					19
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	51	1	1015	2	Y	-0-					19
12	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	56	1	1052	2	Y	-0-					19
01	1054	N	1034	-0-	-20 B	-0-	52	1	982	2	Y	-0-					19
02	1008	N	807	-0-	-201 B	-0-	47	1	760	2	Y	-0-					19
*03	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	64	1	1142	2	Y	-0-	5	7			14

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 235741 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12226 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2702	N	2702	-0-	-0- B	-0-	130	1	2572	2	Y	-0-					27
11	2670	N	2515	-0-	-155 B	-0-	119	1	2378	2	Y	16					43
							18	9									
12	2790	N	2423	-0-	-367 B	-0-	122	1	2301	2	Y	-0-					43
01	2724	N	2724	-0-	-0- B	-0-	136	1	2588	2	Y	-0-					43
02	2352	N	1871	-0-	-481 B	-0-	109	1	1762	2	Y	-0-					43
03	2418	N	2203	-0-	-215 B	-0-	117	1	2086	2	Y	-0-	11	7			32

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 235742 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12276 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2331	-0-	-769 B	-0-	112	1	2219	2	Y	-0-					24
11	2820	X	2753	-0-	-67 B	-0-	131	1	2620	2	Y	2					26
							2	9									
12	2852	X	2816	-0-	-36 B	-0-	142	1	2674	2	Y	-0-					26
01	2852	X	2347	-0-	-505 B	-0-	117	1	2230	2	Y	-0-					26
02	2698	X	2698	-0-	-0- B	-0-	157	1	2541	2	Y	-0-					26
03	2852	X	2844	-0-	-8 B	-0-	150	1	2694	2	Y	-0-	7	7			19

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 235743 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12224 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2964	N	2964	-0-	-0- B	-0-	142	1	2822	2	Y	-0-					22
11	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	130	1	2604	2	Y	2					24
							2	9									
12	2728	X	2652	-0-	-76 B	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					24
01	2728	X	2432	-0-	-296 B	-0-	121	1	2311	2	Y	-0-					24
02	2464	X	2452	-0-	-12 B	-0-	143	1	2309	2	Y	-0-					24
03	2728	X	2679	-0-	-49 B	-0-	142	1	2537	2	Y	-0-	6	7			18

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235767 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11486 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					61
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					61
12	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	39	1	741	2	Y	-0-					61
01	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	39	1	738	2	Y	-0-					61
02	700	N	216	-0-	-484 B	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					61
03	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					Y	-0-	35	1	26	7	-0-

ODOM, JR GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 236134 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12393 PERF.12082 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1124	-0-	-271 B	-0-	54	1	1066	2	Y	4					69
							4	9									
11	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	83	1	1654	2	Y	14					83
							15	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0- B	-0-	71	1	1333	2	Y	-0-					83
01	2220	N	2220	-0-	-0- B	-0-	111	1	2109	2	Y	-0-	55	1			28
02	1400	N	1359	-0-	-41 B	-0-	79	1	1280	2	Y	-0-					28
*03	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	76	1	1356	2	Y	-0-	28	7			-0-

WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	727	-0-	-79 B	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					95
11	729	N	729	-0-	-0- B	-0-	34	1	688	2	Y	6	86	1			15
							7	9									
12	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	37	1	696	2	Y	-0-					15
01	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	38	1	725	2	Y	-0-					15
02	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	43	1	689	2	Y	-0-					15
*03	744	N	720	-0-	-24 B	-0-	38	1	682	2	Y	-0-	15	7			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	51	1	1009	2	Y	-0-					105
11	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					105
12	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-	56	1	1049	2	Y	-0-					105
01	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	61	1	1166	2	Y	12					117
							13	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010	2	Y	9	107	1			19
							10	9									
*03	1108	N	1108	-0-	-0- B	-0-	59	1	1049	2	Y	-0-	19	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3103	-0-	-276 B	-0-	149	1	2945	2	Y	8					39
							9	9									
11	3300	X	2931	-0-	-369 B	-0-	139	1	2785	2	Y	6					45
							7	9									
12	3410	X	2890	-0-	-520 B	-0-	145	1	2745	2	Y	-0-					45
01	3410	X	2121	-0-	-1289 B	-0-	106	1	2011	2	Y	4					49
							4	9									
02	2968	X	1740	-0-	-1228 B	-0-	101	1	1639	2	Y	-0-					49
*03	4213	X	4213	-0-	-0- B	-0-	223	1	3989	2	Y	1	10	7			40
							1	9									

ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312

10	3100	X	2867	-0-	-233 B	-0-	137	1	2726	2	Y	4					95
							4	9									
11	3000	X	2919	-0-	-81 B	-0-	138	1	2768	2	Y	12					107
							13	9									
12	3100	X	2832	-0-	-268 B	-0-	142	1	2690	2	Y	-0-					107
01	3100	X	2626	-0-	-474 B	-0-	131	1	2495	2	Y	-0-	71	1			36
02	3137	X	3137	-0-	-0- B	-0-	183	1	2954	2	Y	-0-					36
03	3007	X	2880	-0-	-127 B	-0-	152	1	2728	2	Y	-0-	36	7			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 14 RRCID -> 239556 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11704 - 11988

10	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	72	1	1419	2	Y	19					154
							21	9									
11	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	69	1	1375	2	Y	28					182
							31	9									
12	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	76	1	1443	2	Y	1	111	1			72
							1	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0- B	-0-	77	1	1471	2	Y	41	104	1			9
							45	9									
02	1316	N	1089	-0-	-227 B	-0-	62	1	1005	2	Y	20					29
							22	9									
*03	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	82	1	1470	2	Y	-0-	29	7			-0-

WARREN, SM GU1 WELL #: 15 RRCID -> 239568 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11720 - 12016

10	1712	N	1712	-0-	-0- B	-0-	81	1	1610	2	Y	19					88
							21	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	77	1	1532	2	Y	27					115
							30	9									
12	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	84	1	1581	2	Y	-0-	70	1			45
01	1718	N	1718	-0-	-0- B	-0-	84	1	1605	2	Y	26	65	1			6
							29	9									
02	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	93	1	1497	2	Y	12					18
							13	9									
*03	1674	N	1565	-0-	-109 B	-0-	83	1	1482	2	Y	-0-	18	7			-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WARREN, SM GU1 WELL #: 10 RRCID -> 240002 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.11576 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	942	-0-	-205 B	-0-	45	1	897	2	Y	-0-					74
11	1020	N	998	-0-	-22 B	-0-	48	1	950	2	Y	-0-					74
12	1023	N	938	-0-	-85 B	-0-	47	1	891	2	Y	-0-					74
01	930	N	737	-0-	-193 B	-0-	36	1	694	2	Y	6					80
							7	9									
02	924	N	896	-0-	-28 B	-0-	52	1	837	2	Y	6	73	1			13
							7	9									
03	930	N	888	-0-	-42 B	-0-	47	1	841	2	Y	-0-	13	7			-0-

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 240199 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12038 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2898	-0-	-357 B	-0-	139	1	2759	2	N	-0-					149
11	3120	X	2858	-0-	-262 B	-0-	136	1	2722	2	N	-0-					149
12	3224	X	2614	-0-	-610 B	-0-	131	1	2483	2	N	-0-					149
01	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	165	1	3145	2	N	-0-					149
02	2660	X	2201	-0-	-459 B	-0-	128	1	2073	2	N	-0-					149
03	2945	X	2504	-0-	-441 B	-0-	132	1	2372	2	N	-0-	74	7			75

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0- B	-0-	73	1	1445	2	Y	7					81
							8	9									
11	1530	N	1488	-0-	-42 B	-0-	70	1	1409	2	Y	8					89
							9	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	77	1	1463	2	Y	-0-					89
01	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	78	1	1494	2	Y	-0-					89
02	1400	N	1094	-0-	-306 B	-0-	64	1	1030	2	Y	-0-					89
03	1550	N	1464	-0-	-86 B	-0-	76	1	1367	2	Y	19	80	1			28
							21	9									

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2412	-0-	-223 B	-0-	116	1	2296	2	Y	-0-					22
11	2640	N	2367	-0-	-273 B	-0-	112	1	2240	2	Y	14					36
							15	9									
12	2635	N	2180	-0-	-455 B	-0-	110	1	2070	2	Y	-0-					36
01	2656	N	2656	-0-	-0- B	-0-	133	1	2523	2	Y	-0-					36
02	2212	N	1932	-0-	-280 B	-0-	113	1	1819	2	Y	-0-					36
*03	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	131	1	2344	2	Y	-0-	9	7			27

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	1477	-0-	-2460 B	-0-	71	1	1400	2	Y	5					93
							6	9									
11	3930	X	3864	-0-	-66 B	-0-	183	1	3667	2	Y	13					106
							14	9									
12	4061	X	2955	-0-	-1106 B	-0-	149	1	2806	2	Y	-0-					106
01	3416	X	3416	-0-	-0- B	-0-	170	1	3243	2	Y	3					109
							3	9									
02	3612	X	2295	-0-	-1317 B	-0-	134	1	2161	2	Y	-0-					109
03	3999	X	3535	-0-	-464 B	-0-	187	1	3348	2	Y	-0-	7	7			102

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2545	-0-	-28 B	-0-	122	1	2415	2	Y	7					68
							8	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0- B	-0-	114	1	2280	2	Y	10					78
							11	9									
12	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	128	1	2408	2	Y	-0-					78
01	2542	N	2522	-0-	-20 B	-0-	126	1	2396	2	Y	-0-					78
02	2409	N	2409	-0-	-0- B	-0-	140	1	2269	2	Y	-0-					78
*03	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	133	1	2380	2	Y	16	69	1			25
							18	9									

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 12 RRCID -> 248295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	4	-0-	-10 B	-0-	4	2			Y	-0-					35
11	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	25	1	504	2	Y	2					37
							2	9									
12	2011	N	2011	-0-	-0- B	-0-	101	1	1910	2	Y	-0-					37
01	1705	N	1705	-0-	-0- B	-0-	85	1	1620	2	Y	-0-					37
02	504	N	5	-0-	-499 B	-0-	5	2			Y	-0-					37
03	2015	N	10	-0-	-2005 B	-0-	1	2	9	9	Y	8	33	1			12

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
RAY, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 213076 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11363 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	499	2	9	9	N	8					69
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	452	2	7	9	N	6					75
12	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	462	2	4	9	N	4					79
01	496	N	491	-0-	-5 B	-0-	483	2	8	9	N	7					86
*02	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	440	2	6	9	N	5					91
*03	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	427	2	7	9	N	6					97

DENSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 231803 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	712	2	21	9	N	19					52
11	930	N	780	-0-	-150 B	-0-	767	2	13	9	N	12					64
12	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	757	2	3	9	N	3					67
01	744	N	742	-0-	-2 B	-0-	740	2	2	9	N	2					69
*02	743	N	743	-0-	-0- B	-0-	741	2	2	9	N	2					71
*03	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1047	2	4	9	N	4					75

ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	603	-0-	-203 B	-0-	603	2			N	-0-					166
11	570	N	507	-0-	-63 B	-0-	507	2			N	-0-					166
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					166
01	589	N	486	-0-	-103 B	-0-	486	2			N	-0-					166
02	476	N	411	-0-	-65 B	-0-	410	2	1	9	N	1					167
*03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	480	2	8	9	N	7					174

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 229765 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12715 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	624	-0-	-182 B	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	691	-0-	-89 B	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29 B	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	530	-0-	-114 B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	530	-0-	-183 B	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 231246 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12265 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			Y	-0-					30
11	240	N	155	-0-	-85 B	-0-	155	2			Y	-0-					30
12	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			Y	-0-					30
01	186	N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			Y	-0-					30
02	140	N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			Y	-0-					30
03	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			Y	-0-					30

TRAVIS A GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242956 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12312 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					20
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			Y	-0-					20
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			Y	-0-					20
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			Y	-0-					20
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			Y	-0-					20
03	62	N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			Y	-0-					20

JAMEX, INC. 429659
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 282974 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12013 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22134	X	19241	-0-	-2893 B	-0-	292	1	18868	2	N	74	9	8			818
							81	9									
11	20070	X	18266	-0-	-1804 B	-0-	411	1	17765	2	N	82	30	8			870
							90	9									
12	20739	X	16445	-0-	-4294 B	-0-	403	1	15996	2	N	42					912
							46	9									
01	20739	X	14783	-0-	-5956 B	-0-	250	1	14465	2	N	62	25	8			949
							68	9									
02	17948	X	12537	-0-	-5411 B	-0-	1285	1	11205	2	N	43	12	8			980
							47	9									
03	19251	X	14787	-0-	-4464 B	-0-	491	1	14177	2	N	108	63	8			1025
							119	9									

CECIL MARTIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283801 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12505 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20455	X	20455	-0-	-0- B	-0-	801	1	19519	2	N	123	160	1	6	8	194
							135	9									
11	21344	X	21344	-0-	-0- B	-0-	926	1	20290	2	N	116	31	0			279
							128	9									
12	22494	X	22494	-0-	-0- B	-0-	1169	1	21256	2	N	63	1	8			341
							69	9									
01	23093	X	23093	-0-	-0- B	-0-	948	1	21983	2	N	147	179	1	33	8	276
							162	9									
02	21514	X	21514	-0-	-0- B	-0-	2647	1	18705	2	N	147	180	1	14	8	229
							162	9									
*03	23917	X	23917	-0-	-0- B	-0-	1520	1	22209	2	N	171	68	8			332
							188	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284807 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12054 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21514	X	18620	-0-	-2894 B	-0-	731	1	17823	2	N	60	10	8			334
							66	9									
11	19710	X	18027	-0-	-1683 B	-0-	783	1	17156	2	N	80	29	8			385
							88	9									
12	19933	X	17363	-0-	-2570 B	-0-	902	1	16403	2	N	53					438
							58	9									
01	19933	X	16903	-0-	-3030 B	-0-	695	1	16118	2	N	82	26	8			494
							90	9									
02	17472	X	13583	-0-	-3889 B	-0-	1677	1	11852	2	N	49	12	8			531
							54	9									
03	18631	X	16634	-0-	-1997 B	-0-	1059	1	15465	2	N	100	57	8			574
							110	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WILKINSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284970 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12497 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69037	X	56561	-0-	-12476	B	-0-	2226	1	54255	2	N	73	9	8			249
								80	9									
11	60570	X	52363	-0-	-8207	B	-0-	2279	1	49954	2	N	118	33	8			334
								130	9									
12	65072	X	65072	-0-	-0-	B	-0-	3385	1	61575	2	N	102					436
								112	9									
01	65155	X	65155	-0-	-0-	B	-0-	2688	1	62305	2	N	147	37	8			546
								162	9									
02	54068	X	47337	-0-	-6731	B	-0-	5855	1	41366	2	N	105	351	1	15	8	285
								116	9									
03	65069	X	62376	-0-	-2693	B	-0-	3983	1	58176	2	N	197	81	8			401
								217	9									

STEELE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285460 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11749 PERF.12086 - 18029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20558	X	20558	-0-	-0-	B	-0-	798	1	19441	2	N	290	175	1	13	8	468
								319	9									
11	20441	X	20441	-0-	-0-	B	-0-	882	1	19339	2	N	200	43	8			625
								220	9									
12	21049	X	18665	-0-	-2384	B	-0-	969	1	17630	2	N	60	368	1	1	8	316
								66	9									
01	21049	X	20967	-0-	-82	B	-0-	859	1	19908	2	N	182	45	8			453
								200	9									
02	19068	X	16059	-0-	-3009	B	-0-	1971	1	13926	2	N	147	17	8			583
								162	9									
03	21111	X	19822	-0-	-1289	B	-0-	1258	1	18382	2	N	165	183	1	77	8	488
								182	9									

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286028 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287439 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12592 - 18883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71827	X	49666	-0-	-22161	B	-0-	1955	1	47649	2	N	56	16	8			367
								62	9									
11	64770	X	50982	-0-	-13788	B	-0-	2220	1	48652	2	N	100	53	8			414
								110	9									
12	62545	X	62545	-0-	-0-	B	-0-	4205	1	58296	2	N	40	1	8			453
								44	9									
01	61987	X	61987	-0-	-0-	B	-0-	2559	1	59322	2	N	96	64	8			485
								106	9									
02	53906	X	53906	-0-	-0-	B	-0-	6677	1	47177	2	N	47	25	8			507
								52	9									
03	62558	X	54222	-0-	-8336	B	-0-	3464	1	50597	2	N	146	110	8			543
								161	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
HINES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287577 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12542 - 18529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88753	X	66214	-0-	-22539	B	-0-	2604	1	63467	2	N	130	10	8			284
								143	9									
11	80730	X	61333	-0-	-19397	B	-0-	2669	1	58495	2	N	154	29	8			409
								169	9									
12	78430	X	64301	-0-	-14129	B	-0-	3345	1	60840	2	N	105	180	1			334
								116	9									
01	73904	X	61706	-0-	-12198	B	-0-	2546	1	59015	2	N	132	27	8			439
								145	9									
02	63224	X	43833	-0-	-19391	B	-0-	5426	1	38339	2	N	62	14	8			487
								68	9									
03	66216	X	58717	-0-	-7499	B	-0-	3755	1	54860	2	N	93	51	8			529
								102	9									

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD CREEK OPERATING, LLC 592487
GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 190743 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11410 - 12190

10	1726	N	1726	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	17	9	N	15					177
11	1650	N	1650	-0-	-0-	B	-0-	1641	2	9	9	N	8					185
12	1810	N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1808	2	2	9	N	2					187
01	1761	X	1761	-0-	-0-	B	-0-	1761	2			N	-0-					187
02	1301	X	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2			N	-0-					187
03	1798	X	1426	-0-	-372	B	-0-	1426	2			N	-0-					187

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY,INC 660001
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1583					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WYLIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 227209 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12169 - 12266

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
SHEER ENERGY, LLC 772753
OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 3 RRCID -> 221313 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT #16 WELL #: 4 RRCID -> 222401 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					79

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*03	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38 B	-1764	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	52	-0-	22 B	-1742	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	229	-0-	136 B	-1606	8	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	161	-0-	130 B	-1476	6	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	244	-0-	188 B	-1288	9	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	123	-0-	123 B	-1165	5	1	118	2	Y	-0-					-0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 224457 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 2 RRCID -> 224711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1974	-0-	1974 B	5588	79 2	1 9	1893	2	Y	2	3	1			-0-
11	T. A.		1762	-0-	1762 B	7350	44 2	1 9	1716	2	Y	2	2	1			-0-
12	9769	X	2419	-0-	-7350 B	-0-	62 2	1 9	2355	2	Y	2	1	1			1
01	1984	N	162	-0-	-1822 B	-0-	4	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 3 RRCID -> 237267 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		3722	-0-	3722 B	10002	150 4	1 9	3568	2	Y	4	4	1			1
11	T. A.		3159	-0-	3159 B	13161	80 4	1 9	3075	2	Y	4	4	1			1
12	15794	X	2633	-0-	-13161 B	-0-	68 9	1 9	2556	2	Y	8	4	1			5
01	3317	X	2493	-0-	-824 B	-0-	68 9	1 9	2416	2	Y	8	10	1			3
02	2016	X	1850	-0-	-166 B	-0-	49 8	1 9	1793	2	Y	7	6	1			4
03	2232	X	2226	-0-	-6 B	-0-	59 9	1 9	2158	2	Y	8	11	1			1

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 5H RRCID -> 271985 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12230 - 16354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	13647	-0-	-210 B	-0-	543	1	12932	2	Y	156	152	1			44
							172	9									
11	13410	X	13304	-0-	-106 B	-0-	332	1	12797	2	Y	159	156	1			47
							175	9									
12	13857	X	12496	-0-	-1361 B	-0-	318	1	12004	2	Y	158	109	1			96
							174	9									
01	13857	X	12411	-0-	-1446 B	-0-	336	1	11899	2	Y	160	203	1			53
							176	9									
02	9066	X	9066	-0-	-0- B	-0-	235	1	8671	2	Y	145	112	1			86
							160	9									
*03	12668	X	12668	-0-	-0- B	-0-	332	1	12121	2	Y	195	243	1			38
							215	9									

CHILES WELL #: 4H RRCID -> 272628 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12182 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22010	X	17937	-0-	-4073 B	-0-	715	1	17025	2	Y	179	180	1			50
							197	9									
11	21300	X	16990	-0-	-4310 B	-0-	424	1	16370	2	Y	178	175	1			53
							196	9									
12	22010	X	17194	-0-	-4816 B	-0-	439	1	16570	2	Y	168	119	1			102
							185	9									
01	22010	X	17215	-0-	-4795 B	-0-	468	1	16559	2	Y	171	216	1			57
							188	9									
02	13841	X	13841	-0-	-0- B	-0-	361	1	13292	2	Y	171	127	1			101
							188	9									
*03	17074	X	17074	-0-	-0- B	-0-	450	1	16401	2	Y	203	264	1			40
							223	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 4H RRCID -> 272645 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12265 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16947	X	16947	-0-	-0- B	-0-	674	1	16057	2	Y	196	184	1			55
							216	9									
11	15810	X	14670	-0-	-1140 B	-0-	365	1	14109	2	Y	178	180	1			53
							196	9									
12	19131	X	19131	-0-	-0- B	-0-	488	1	18437	2	Y	187	127	1			113
							206	9									
01	19267	X	19267	-0-	-0- B	-0-	523	1	18532	2	Y	193	241	1			65
							212	9									
02	15337	X	15337	-0-	-0- B	-0-	400	1	14727	2	Y	191	142	1			114
							210	9									
*03	19480	X	19480	-0-	-0- B	-0-	513	1	18712	2	Y	232	302	1			44
							255	9									

CHILES G U B-1 WELL #: 6H RRCID -> 272646 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12224 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18503	X	18503	-0-	-0- B	-0-	736	1	17535	2	Y	211	195	1			59
							232	9									
11	17521	X	17521	-0-	-0- B	-0-	437	1	16853	2	Y	210	207	1			62
							231	9									
12	17236	X	15920	-0-	-1316 B	-0-	406	1	15327	2	Y	170	128	1			104
							187	9									
01	17236	X	16169	-0-	-1067 B	-0-	439	1	15536	2	Y	176	222	1			58
							194	9									
02	13078	X	13078	-0-	-0- B	-0-	341	1	12541	2	Y	178	130	1			106
							196	9									
*03	16391	X	16391	-0-	-0- B	-0-	431	1	15725	2	Y	214	278	1			42
							235	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES G U B-1 WELL #: 7H RRCID -> 273051 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12359 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11267	X	11267	-0-	-0- B	-0-	448	1	10657	2	Y	147	139	1			41
							162	9									
11	13718	X	13718	-0-	-0- B	-0-	341	1	13170	2	Y	188	173	1			56
							207	9									
12	11772	X	11772	-0-	-0- B	-0-	299	1	11283	2	Y	173	124	1			105
							190	9									
01	11315	X	11315	-0-	-0- B	-0-	306	1	10823	2	Y	169	218	1			56
							186	9									
02	9366	X	9366	-0-	-0- B	-0-	243	1	8932	2	Y	174	127	1			103
							191	9									
*03	11243	X	11243	-0-	-0- B	-0-	294	1	10728	2	Y	201	264	1			40
							221	9									

CHILES WELL #: 6H RRCID -> 273099 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12308 - 16831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16362	X	16362	-0-	-0- B	-0-	651	1	15501	2	Y	191	189	1			53
							210	9									
11	15219	X	15219	-0-	-0- B	-0-	379	1	14634	2	Y	187	185	1			55
							206	9									
12	16578	X	16578	-0-	-0- B	-0-	424	1	15993	2	Y	146	112	1			89
							161	9									
01	15855	X	15855	-0-	-0- B	-0-	431	1	15268	2	Y	142	184	1			47
							156	9									
02	13577	X	13577	-0-	-0- B	-0-	355	1	13056	2	Y	151	108	1			90
							166	9									
*03	16398	X	16398	-0-	-0- B	-0-	432	1	15772	2	Y	176	231	1			35
							194	9									

POOLE WELL #: 5H RRCID -> 281049 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11827 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21452	X	19896	-0-	-1556 B	-0-	642	1	18425	2	Y	754	775	1			32
							829	9									
11	20340	X	19622	-0-	-718 B	-0-	672	1	18236	2	Y	649	649	1			32
							714	9									
12	21018	X	20096	-0-	-922 B	-0-	688	1	18609	2	Y	726	718	1			40
							799	9									
01	21018	X	19250	-0-	-1768 B	-0-	692	1	17873	2	Y	623	641	1			22
							685	9									
02	16660	X	12637	-0-	-4023 B	-0-	458	1	11649	2	Y	482	463	1			41
							530	9									
*03	19179	X	19179	-0-	-0- B	-0-	694	1	17752	2	Y	666	625	1			82
							733	9									

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 281537 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11664 PERF.12236 - 18480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16554	X	15929	-0-	-625 B	-0-	518	1	14873	2	Y	489	503	1			21
							538	9									
11	16020	X	15416	-0-	-604 B	-0-	529	1	14358	2	Y	481	478	1			24
							529	9									
12	16554	X	15413	-0-	-1141 B	-0-	531	1	14367	2	Y	468	466	1			26
							515	9									
01	16554	X	15323	-0-	-1231 B	-0-	554	1	14310	2	Y	417	429	1			14
							459	9									
02	12936	X	10345	-0-	-2591 B	-0-	377	1	9596	2	Y	338	323	1			29
							372	9									
*03	15284	X	15284	-0-	-0- B	-0-	556	1	14232	2	Y	451	425	1			55
							496	9									

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCELROY WELL #: 3H RRCID -> 284587 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11870 - 19545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22568	X	20542	-0-		-2026 B	-0-	667 744	1 9	19131	2	Y	676	691	1			29
11	21840	X	20105	-0-		-1735 B	-0-	691 670	1 9	18744	2	Y	609	607	1			31
12	22568	X	20302	-0-		-2266 B	-0-	698 713	1 9	18891	2	Y	648	643	1			36
01	21359	X	19409	-0-		-1950 B	-0-	701 611	1 9	18097	2	Y	555	571	1			20
02	16968	X	14714	-0-		-2254 B	-0-	533 620	1 9	13561	2	Y	564	536	1			48
*03	19735	X	19735	-0-		-0- B	-0-	717 683	1 9	18335	2	Y	621	593	1			76

BURNS-POOLE WELL #: 1H RRCID -> 284783 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11895 - 19176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33573	X	28763	-0-		-4810 B	-0-	942 791	1 9	27030	2	Y	719	737	1			31
11	32490	X	28149	-0-		-4341 B	-0-	976 683	1 9	26490	2	Y	621	622	1			30
12	33573	X	26114	-0-		-7459 B	-0-	906 688	1 9	24520	2	Y	625	621	1			34
01	30504	X	26854	-0-		-3650 B	-0-	975 686	1 9	25193	2	Y	624	636	1			22
02	24304	X	20468	-0-		-3836 B	-0-	749 661	1 9	19058	2	Y	601	572	1			51
03	26908	X	25373	-0-		-1535 B	-0-	929 683	1 9	23761	2	Y	621	596	1			76

BURNS WELL #: 3HR RRCID -> 284859 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11872 - 17185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27280	X	25624	-0-		-1656 B	-0-	843 590	1 9	24191	2	Y	536	551	1			23
11	26070	X	24803	-0-		-1267 B	-0-	862 547	1 9	23394	2	Y	497	495	1			25
12	26939	X	24597	-0-		-2342 B	-0-	856 569	1 9	23172	2	Y	517	513	1			29
01	26939	X	23229	-0-		-3710 B	-0-	847 501	1 9	21881	2	Y	455	468	1			16
02	20356	X	15880	-0-		-4476 B	-0-	585 396	1 9	14899	2	Y	360	345	1			31
*03	23192	X	23192	-0-		-0- B	-0-	852 537	1 9	21803	2	Y	488	459	1			60

PBGM WELL #: 1H RRCID -> 285946 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11755 - 19255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40455	X	33547	-0-		-6908 B	-0-	1098 960	1 9	31489	2	Y	873	900	1			37
11	39150	X	31714	-0-		-7436 B	-0-	1096 876	1 9	29742	2	Y	796	794	1			39
12	40455	X	31845	-0-		-8610 B	-0-	1094 936	1 9	29815	2	Y	851	843	1			47
01	35867	X	30115	-0-		-5752 B	-0-	1097 810	1 9	28208	2	Y	736	758	1			25
02	26460	X	22881	-0-		-3579 B	-0-	833 834	1 9	21214	2	Y	758	720	1			63
*03	30943	X	30943	-0-		-0- B	-0-	1133 818	1 9	28992	2	Y	744	715	1			92

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONTANO WELL #: 1H RRCID -> 288985 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12203 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122543	X	109527	-0-	-13016 B	-0-	107975	2	1552	9	Y	1411	1648	1			229
11	118590	X	109875	-0-	-8715 B	-0-	2742	1	105890	2	Y	1130	1092	1			267
							1243	9									
12	122543	X	107876	-0-	-14667 B	-0-	2752	1	103873	2	Y	1137	1107	1			297
							1251	9									
01	122543	X	100094	-0-	-22449 B	-0-	2720	1	96317	2	Y	961	904	1			354
							1057	9									
02	95004	X	76535	-0-	-18469 B	-0-	2000	1	73641	2	Y	813	861	1			306
							894	9									
03	105183	X	96681	-0-	-8502 B	-0-	2546	1	92903	2	Y	1120	1105	1			321
							1232	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 163839 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11257 - 11470

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO.11 WELL #: 2 RRCID -> 166936 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11164 - 11390

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/16/2019

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 193887 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376

10	775	N	585	-0-	-190 B	-0-	585	2			Y	-0-					96
11	690	N	536	-0-	-154 B	-0-	9	1	527	2	Y	-0-					96
12	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	17	1	639	2	Y	19					115
							21	9									
01	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	15	1	575	2	Y	-0-					115
02	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	27	1	805	2	Y	-0-					115
03	682	N	554	-0-	-128 B	-0-	16	1	538	2	Y	-0-	94	1			21

OVERTON GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 198381 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090

10	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			Y	-0-					7
11	390	N	379	-0-	-11 B	-0-	6	1	373	2	Y	-0-					7
12	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	13	1	487	2	Y	-0-					7
01	403	N	359	-0-	-44 B	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					7
02	364	N	355	-0-	-9 B	-0-	11	1	344	2	Y	-0-					7
*03	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	Y	-0-	6	1			1

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 200990 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450

10	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	69	1	1533	2	Y	-0-					4
11	1560	N	1536	-0-	-24 B	-0-	66	1	1470	2	Y	-0-					4
12	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	67	1	1485	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	1612	N	1463	-0-	-149 B	-0-	63	1	1400	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1127	-0-	-301 B	-0-	49	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1542	-0-	-8 B	-0-	66	1	1476	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 201159 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	45	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	952	-0-	-68 B	-0-	41	1	911	2	Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	49	1	1093	2	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	46	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	604	-0-	-292 B	-0-	26	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1016	-0-	-131 B	-0-	44	1	972	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 203675 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			Y	-0-					2
11	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	7	1	391	2	Y	-0-					2
12	279	N	166	-0-	-113 B	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					2
01	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	9	1	348	2	Y	-0-					2
02	364	N	199	-0-	-165 B	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					2
*03	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	16	1	544	2	Y	-0-	2	1			-0-

OVERTON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 203925 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	14	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	8	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 205747 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	78	-0-	-72 B	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36 B	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 209233 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	39	1	877	2	Y	26					193
							29	9									
11	992	N	992	-0-	-0- B	-0-	42	1	937	2	Y	12					205
							13	9									
12	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	65	1	1435	2	Y	8	181	1			32
							9	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	83	1	1845	2	Y	13					45
							14	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0- B	-0-	63	1	1392	2	Y	5					50
							6	9									
*03	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	58	1	1287	2	Y	18					68
							20	9									

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
OVERTON G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 168151 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4032	-0-	-1424	-0-	4032	2			N	-0-					90
11	5280	X	4347	-0-	-933	-0-	4347	2			N	-0-					90
12	5456	X	4290	-0-	-1166	-0-	4290	2			N	-0-					90
01	5456	X	4196	-0-	-1260	-0-	4196	2			N	-0-					90
*02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4199	2	9	9	N	8					98
*03	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					98

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	2998	2	12	9	N	11					124
11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2743	2	7	9	N	6					130
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					130
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5889	2	2	9	N	2					132
*02	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					132
*03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5733	2	10	9	N	9					141

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 080481 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	N	-0-					167
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	N	-0-					167
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	8	1	223	2	N	-0-					167
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	N	-0-					167
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	18	1	449	2	N	-0-					167
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	N	-0-					167

XTO ENERGY INC. 945936
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 062297 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	63	1	1395	2	Y	-0-					-0-
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	68	1	1508	2	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	62	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	63	1	1392	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 067653 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	315	1	6999	2	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5842	-0-	-698	-0-	252	1	5590	2	Y	-0-					-0-
12	6758	X	4413	-0-	-2345	-0-	190	1	4223	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6522	-0-	-794	-0-	281	1	6241	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	4237	-0-	-2371	-0-	182	1	4055	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6700	-0-	-616	-0-	289	1	6411	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 068306 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	7222	-0-	-2264	-0-	7222	2			Y	-0-					-0-
11	9180	X	6442	-0-	-2738	-0-	107	1	6335	2	Y	-0-					-0-
12	9486	X	6991	-0-	-2495	-0-	180	1	6811	2	Y	-0-					-0-
01	9331	X	8013	-0-	-1318	-0-	200	1	7813	2	Y	-0-					-0-
02	8428	X	6368	-0-	-2060	-0-	204	1	6164	2	Y	-0-					-0-
*03	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	230	1	7721	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 068427 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3783	2			Y	-0-					27
11	5250	X	3000	-0-	-2250	-0-	50	1	2950	2	Y	-0-					27
12	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	78	1	2954	2	Y	8					35
							9	9									
01	5146	X	2657	-0-	-2489	-0-	66	1	2591	2	Y	-0-					35
02	4648	X	1680	-0-	-2968	-0-	54	1	1626	2	Y	-0-					35
03	3782	X	2144	-0-	-1638	-0-	62	1	2082	2	Y	-0-	29	1			6

OVERTON GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 072883 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OVERTON GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 073115 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3023	-0-	-356	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2594	-0-	-676	-0-	43	1	2551	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	80	1	3016	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2744	-0-	-635	-0-	69	1	2675	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2153	-0-	-899	-0-	69	1	2084	2	Y	-0-					-0-
*03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	96	1	3226	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 13 WELL #: 1 RRCID -> 077354 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	5644	-0-	-1889	-0-	5644	2			Y	-0-					37
11	7290	X	6867	-0-	-423	-0-	114	1	6753	2	Y	-0-					37
12	7533	X	5567	-0-	-1966	-0-	143	1	5412	2	Y	11					48
							12	9									
01	7471	X	5292	-0-	-2179	-0-	132	1	5160	2	Y	-0-					48
02	6748	X	4609	-0-	-2139	-0-	148	1	4461	2	Y	-0-					48
03	7099	X	5704	-0-	-1395	-0-	165	1	5539	2	Y	-0-	39	1			9

OVERTON GU14 WELL #: 1 RRCID -> 077599 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	8105	-0-	-1660	-0-	8105	2			Y	-0-					3
11	9450	X	8591	-0-	-859	-0-	143	1	8448	2	Y	-0-					3
12	9765	X	9348	-0-	-417	-0-	241	1	9106	2	Y	1					4
							1	9									
01	9765	X	9107	-0-	-658	-0-	228	1	8879	2	Y	-0-					4
02	8820	X	4143	-0-	-4677	-0-	133	1	4010	2	Y	-0-					4
03	9362	X	7277	-0-	-2085	-0-	210	1	7067	2	Y	-0-	3	1			1

OVERTON GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 078007 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	4539	-0-	-1010	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	5370	X	3129	-0-	-2241	-0-	52	1	3077	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3367	-0-	-2182	-0-	87	1	3280	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4616	-0-	-716	-0-	115	1	4501	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	2918	-0-	-1898	-0-	94	1	2824	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3991	-0-	-535	-0-	115	1	3876	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE) //CONT.// 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OVERTON GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 078849 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	234	1	5205	2	Y	-0-					-0-
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	222	1	4936	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5022	-0-	-217	-0-	216	1	4806	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4914	-0-	-511	-0-	212	1	4702	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	3671	-0-	-1229	-0-	158	1	3513	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5009	-0-	-416	-0-	216	1	4793	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 086216 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	5	-0-	-1297	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	1230	N	15	-0-	-1215	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	29	-0-	-1025	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 18 WELL #: 1 RRCID -> 086217 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

OVERTON GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 086953 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	367	1	8164	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8170	-0-	-770	-0-	352	1	7818	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	7996	-0-	-1242	-0-	344	1	7652	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8018	-0-	-1220	-0-	345	1	7673	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	6020	-0-	-1680	-0-	259	1	5761	2	Y	-0-					-0-
03	8525	X	7771	-0-	-754	-0-	335	1	7436	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 087391 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-

OVERTON G.U. #8 WELL #: 2 RRCID -> 114669 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	641	-0-	-169	-0-	11	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	637	-0-	-262	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	15	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	17	1	519	2	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	656	2	Y	-0-					-0-

OVERTON GU 15 WELL #: 2 RRCID -> 169915 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (TRAVIS PEAK) 67849 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILSON, DAVID G. WELL #: 1TP RRCID -> 198301 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8320 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					30
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HARMON WELL #: 1 RRCID -> 275567 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8143 - 8298

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					43
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					43

GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 276830 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8329 - 8343

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 206348 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 265939 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8430 - 8434

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 200157 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 12150

10	T. A.		388	-0-	388	1018	13	1	375	2	Y	-0-					27
11	T. A.		375	-0-	375	1393	13	1	362	2	Y	-0-					27
12	1393	X	-0-	-0-	-1393	-0-					Y	-0-					27
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE) //CONT.// 67851 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
COLE WELL #: 2 RRCID -> 216652 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	53	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	55	1	1479	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1581	N	1452	-0-	-129	-0-	54	1	1395	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1372	N	1015	-0-	-357	-0-	38	1	975	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	43	1	1108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE) 67852 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 245790 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11769 - 11841

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 193115 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8190 - 8244

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 204227 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8178 - 8264

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206307 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 8260

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215590 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 8278

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

P.L. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 68157 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216326 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 8186 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 2 RRCID -> 216654 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 8138 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 237793 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 255606 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 7223 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 269917 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8196 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-					6
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					6
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	1	1	17	2	N	20					26
							22	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					26
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	7					33
							8	9									
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	2					35
							2	9									

PALESTINE (PETTIT 10,390) 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
RUTLEDGE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 035695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9574 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	329	-0-	-136	-0-	281	2	48	9	Y	44					106
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	612	2	45	9	Y	41					147
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	777	2	51	9	Y	46					193
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	648	2	37	9	Y	34	198	1			29
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	Y	30					59
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					59

PALESTINE (PETTIT 10,390) //CONT.// 68565 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. //CONT.// 875336
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055324 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10449 - 10459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PALESTINE (RODESSA) 68565 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
BOYLING, LELA K. WELL #: 1 RRCID -> 077709 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PALESTINE (RODESSA 9800) 68565 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
UOSI OPERATING, INC. 875336
DAVENPORT, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 123487 COMPL. DATE 06/04/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 N	870	-0-	-1083	-0-	732	2	138	9	N	125	188	1			113
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1862	2	133	9	N	121	194	1			40
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1936	2	143	9	N	130					170
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1921	2	141	9	N	128	187	1			111
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	902	2	58	9	N	53					164
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					164

PANOLA 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WERNER, LEWIS SAWMILL WELL #: B 1 RRCID -> 152488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 199942 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	530	-0-	530	579	530	2			Y	-0-					128
11	T. A.	509	-0-	509	1088	509	2			Y	-0-					128
12	T. A.	425	-0-	425	1513	425	2			Y	-0-					128
01	1795	282	-0-	-1513	-0-	282	2			Y	-0-					128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

BRYSON WELL #: 2 RRCID -> 205018 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	519	-0-	519	838	519	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	549	-0-	549	1387	549	2			Y	-0-					-0-
01	1727	340	-0-	-1387	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
BRYSON WELL #: 3 RRCID -> 211099 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	T. A.		181	-0-	181	197	181	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		140	-0-	140	337	140	2			Y	-0-					-0-
01	399		62	-0-	-337	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUMBLE, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 233728 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	756	N	505	-0-	-251	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 236759 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					125
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					125
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					125
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					125
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					125
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					125

CRENSHAW WELL #: D 2 RRCID -> 247267 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUMBLE WELL #: 5 RRCID -> 248309 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001
TILLER "A" WELL #: 7 RRCID -> 089522 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

PANOLA //CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
TILLER "A" WELL #: 8 RRCID -> 089523 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 9 RRCID -> 089738 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	584	2	107	9	Y	97	97	1			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	412	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 12 RRCID -> 089740 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

TILLER "A" WELL #: 11 RRCID -> 089741 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	486	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	343	2	68	9	Y	62	62	1			-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

TILLER, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 136717 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
TILLER, G.C. WELL #: 4 RRCID -> 156416 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUMBLE, G.W. NCT-1 WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEADWOOD JV SWD WELL #: 3 RRCID -> 250965 COMPL. DATE 11/19/2016 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2616 - 2725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKVILLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 256627 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3492 - 3600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CRENSHAW A WELL #: 7 RRCID -> 171647 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 2258 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1172	-0-	-328	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	894	-0-	-842	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
*03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC 523001

HILL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119052 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2304 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			N	-0-					-0-

HILL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 128580 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2291 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-

CRENSHAW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128581 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2295 - 2314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 1 RRCID -> 132217 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 2376 PERF. 2280 - 2298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
MAKO EXPLORATION MANAGEMENT, LLC//CONT.// 523001
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-

SPONTE OPERATING, INC. 810277
SHARP, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 226657 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3518 - 3642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRONE WELL #: 2 RRCID -> 244902 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3464 - 3626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSONS (RODESSA-HILL) 69455 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PRECISION ENERGY SERVICES, INC. 676004
PARSONS, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 080528 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8265 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (HILL) 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
FINKLEA, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 068988 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 097486 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PAXTON (HILL) //CONT.// 69855 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CX OPERATING LLC //CONT.// 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 262408 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (JAMES LIME) 69855 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
JIREH WELL #: 2 RRCID -> 223942 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					20
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					20
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					20
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					20
02	616	N	253	-0-	-363	-0-	253	3			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PAXTON (PALUXY) 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SHOLAR WELL #: 1 RRCID -> 073713 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 3148 - 3154

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					10
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					10
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					10
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					10
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 073537 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 3119 - 3126

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					44
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					44
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					44
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					44

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073709 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 3187 - 3193

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

HOLSEY, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 073710 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3069 - 3079

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					47
11	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1179	2			N	-0-					47
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					47
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					47
02	1092	N	856	-0-	-236	-0-	856	2			N	-0-					47
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1141	2			N	-0-					47

PAXTON (PALUXY) //CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097
MASSEY WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					8
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					8
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					8
01	713	N	522	-0-	-191	-0-	522	2			N	-0-					8
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	236	2			N	-0-					8
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					8

RICHARDSON, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					20
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					20
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					20
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					20
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	605	2			N	-0-					20
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					20

KYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082868 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PARKER-CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 094632 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 3084 - 3094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROWE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

MOTLEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193604 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3019 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PAXTON (PETTIT) 69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
KIRBY, AMBER WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	320	3	15	9	N	14					48
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	627	3	13	9	N	12					60
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	632	3	20	9	N	18					78
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	636	3	10	9	N	9					87
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	3	17	9	N	15					102
*03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					112

PAXTON (TRAVIS PEAK) 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
RIVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAXTON (UPPER GLEN ROSE) 69855 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
BOWLES ENERGY, INC. 084097
PARKER-CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 275987 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3164 - 3770

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CX OPERATING LLC 195798
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 269918 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809

10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1253	2	4	9	N	4					56
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6	9	N	5					61
12	1302	N	633	-0-	-669	-0-	626	2	7	9	N	6					67
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-					67
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					67
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	676	2	13	9	N	12					79

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 222810 COMPL. DATE 04/00/2007 TOTAL DEPTH 10959 PERF. 10204 - 10880

10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					222
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					222
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					222
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					222
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					222
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	26	2	3	9	N	3					225

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
KEYSTONE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 195530 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8754 - 9896

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

KEYSTONE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 203807 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8704 - 9720

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

10	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	353	1	3151	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3283	-0-	-407	-0-	342	1	2941	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3390	-0-	-423	-0-	355	1	3035	2	Y	-0-					-0-
*01	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	348	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2459	-0-	-705	-0-	314	1	2145	2	Y	-0-					-0-
*03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	360	1	3806	2	Y	-0-					-0-

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8934 - 9030

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	315	1	319	2	Y	-0-					114
11	600	N	556	-0-	-44	-0-	304	1	252	2	Y	-0-					114
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	314	1	245	2	Y	-0-					114
*01	620	N	562	-0-	-58	-0-	313	1	249	2	Y	-0-					114
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	283	1	180	2	Y	129					243
							142	9									
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	281	1	161	2	Y	1	174	1			70
							1	9									

PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
JOHNSTON, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 245623 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11096 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
GRIFFIN RANCH G.U. 1 WELL #: 5 T RRCID -> 216604 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11235 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	409	1	1759	2	Y	-0-					-0-
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	407	1	2130	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	408	1	2103	2	Y	-0-					-0-
*01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	397	1	2005	2	Y	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2473	2	Y	-0-					-0-
*03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	321	1	2065	2	Y	-0-					-0-

PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
URSUS OIL AND GAS 879300
DEMONTRAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	942	2	35	9	N	32	157	1			96
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	80	3	85	9	N	77					173

PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
CAPITAL PETROLEUM 130394
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2007

PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BRALY, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 103247 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					78
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	803	2	121	9	N	110					188
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1249	2	40	9	N	36	181	1			43
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	825	2	28	9	N	25					68
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					85
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13					98

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					124
11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3711	2	23	9	N	21					145
12	2108	X	1494	-0-	-614	-0-	1414	2	80	9	N	73					218
01	3875	X	2791	-0-	-1084	-0-	2760	2	31	9	N	28	178	1			68
02	3500	X	998	-0-	-2502	-0-	974	2	24	9	N	22					90
03	3875	X	3156	-0-	-719	-0-	3117	2	39	9	N	35					125

PRESTRIEDGE WELL #: 1 RRCID -> 093789 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1763	2	4	9	N	4	166	1			43
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1914	2	20	9	N	18					61
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2602	2	37	9	N	34					95
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2534	2	28	9	N	25					120
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1830	2	22	9	N	20					140
*03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2529	2	36	9	N	33					173

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 147255 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9062 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	462	-0-	462	462	462	2			N	-0-					112
11	14B2	EXT	442	-0-	442	904	442	2			N	-0-					112
12	14B2	EXT	168	-0-	168	1072	168	2			N	-0-					112
01	1401	X	329	-0-	-1072	-0-	329	2			N	-0-					112
*02	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					112
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					112

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 214407 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8969 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					91

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 222673 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8936 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	317	-0-	317	317	277	2	40	9	N	36					126
11	14B2	EXT	271	-0-	271	588	265	2	6	9	N	5					131
12	14B2	EXT	107	-0-	107	695	101	2	6	9	N	5					136
01	895	X	200	-0-	-695	-0-	197	2	3	9	N	3					139
*02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	70	2	6	9	N	5					144
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					147

HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 089045 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					51
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					51
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					51
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	153	2			N	-0-					51
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					51

TRAVIS -A- WELL #: 1 RRCID -> 090859 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					103
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					103
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	961	2	106	9	N	96	177	1			22
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7					29
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					31
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	N	4					35

TRAVIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 161808 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					142
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TRAVIS GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 229752 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	27	2	107	9	Y	97	172	1			35
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	18	2	14	9	Y	13	2	8			46
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	29	2	28	9	Y	25					71
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	65	2	51	9	Y	46					117
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	35	2	136	9	Y	124	191	1			50
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	35	2	41	9	Y	37					87

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TRAVIS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 231245 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8863 - 9108

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 110933 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	559	2	44	9	N	40					149
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	503	2	25	9	N	23	179	1			189
12	744	N	528	-0-	-216	-0-	590	2	41	9	N	37					33
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	567	2	17	9	N	15					70
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					85
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-											85

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PINE BLUFF (PAGE 6500) 71579 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 269956 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6450 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1793	2	22	9	N	20					209
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1595	2	17	9	N	15					224
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1855	2	24	9	N	22					246
01	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	1587	2	18	9	N	16	197	1			65
02	1512	N	1015	-0-	-497	-0-	1002	2	13	9	N	12					77
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1410	2	22	9	N	20					97

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 270661 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6458 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	3202	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1621	-0-	-143	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
*03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY 561136
REAVLEY WELL #: 2 RRCID -> 229022 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9950 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE
COMMON DISPOSAL, LLC 169728
HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998
STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PA PROSPECT CORPORATION 631632
PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					104
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					104
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					104
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					104
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					104
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	24	2	2	9	N	2					106

PINNERGY, LTD. 665701
PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, SE (PETTIT, LO) 71599 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
HURLEY WELL #: 1 RRCID -> 185891 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6452 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	#	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					20
11	330	#	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					20
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					20
01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					20
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					20
*03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	N	1					21

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
MAURITZEN WELL #: 1 RRCID -> 282435 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 6458 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER) 71599 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
SMITH, A. WELL #: 1 RRCID -> 164088 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A) 71599 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA
CONQUEST ENERGY, INC. 172237
CASSITY, J. WELL #: 1 RRCID -> 148806 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6894 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
PITTSBURG GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12215 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTSBURG GAS UNIT #1 WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12250 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RHEATA RESOURCES, LLC 704807
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					54
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					54
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					54
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					54
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					54
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					54

PONE (GLOYD) //CONT.// 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
LARGO OIL COMPANY 486640
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1118	2	2	9	N	2					80
11	1260	N	69	-0-	-1191	-0-	67	2	2	9	N	2					82
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					82
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1					83
*02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	N	5					88
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					88

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
/GRAMLING,LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	465	1	2221	2	N	75					128
							83	9									
11	2550	N	2462	-0-	-88	-0-	450	1	2008	2	N	4					132
							4	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	465	1	1998	2	N	256	190	1			198
							282	9									
01	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	465	1	2332	2	N	-0-					198
02	2296	N	1583	-0-	-713	-0-	330	1	1198	2	N	50					248
							55	9									
03	2635	N	1618	-0-	-1017	-0-	360	1	1168	2	N	82					330
							90	9									

PONE (TRAVIS PEAK) 72257 660 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 283962 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7489 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	56	1	739	2	N	65					140
							72	9									
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	52	1	581	2	N	50					190
							55	9									
12	1023	N	665	-0-	-358	-0-	44	1	575	2	N	42	169	1			63
							46	9									
01	868	N	260	-0-	-608	-0-	25	1	211	2	N	22					85
							24	9									
02	672	N	68	-0-	-604	-0-	6	1	56	2	N	5					90
							6	9									
03	651	N	142	-0-	-509	-0-	4	1	119	2	N	17					107
							19	9									

PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185
CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	38	2	17	9	N	15	20	1			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	20	2	22	9	N	20	20	1			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	36	2	21	9	N	19	20	1			-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	75	2	39	9	Y	35	40	1			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	41	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	72	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	34	2	14	9	Y	13	18	1			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					1
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	33	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

QUITMAN (HILL) 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 119050 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 142188 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17					Y	10	9	1			145
11	DLQ G-10		17	-0-	17	34	5	1	12	9	Y	11					156
12	DLQ G-10		11	-0-	11	45	4	1	7	9	Y	6	10	1			152
01	DLQ G-10		18	-0-	18	63	5	1	13	9	Y	12	9	1			155
*02	75	N	12	-0-	-63	-0-	3	1	9	9	Y	8					163
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					163

WHITE-BLALOCK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201364 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
FAIR OIL, LTD. 258410
HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	461	2	86	9	N	78	180	1			129
11	510	N	433	-0-	-77	-0-	328	2	105	9	N	95					224
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	389	2	91	9	N	83	183	1			124
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	637	2	105	9	N	95					219
*02	392	N	279	-0-	-113	-0-	253	2	26	9	N	24	166	1	2	8	75
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	899	2	90	9	N	82					157

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					669
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					672
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					674
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					678
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					680
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					680

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD
ATLAS OPERATING LLC 036587
GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11287		10765	-0-	-522	-0-	51	1	10114	2	N	545	568	1			113
							600	9									
11	8070	#	5377	-0-	-2693	-0-	25	1	5249	2	N	94	190	1			17
							103	9									
12	9052	#	6350	-0-	-2702	-0-	31	1	5985	2	N	304					321
							334	9									
01	11617		11249	-0-	-368	-0-	52	1	10193	2	N	913	753	1			481
							1004	9									
02	9828		6963	-0-	-2865	-0-	34	1	6274	2	N	595	572	1			504
							655	9									
*03	107199		14040	-0-	-93159	-0-	27	1	12817	2	N	1087	1118	1			473
							1196	9									

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					27
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					27
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					27
01	1457	N	160	-0-	-1297	-0-	160	2			N	-0-					27
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					27
*03	3100	N	3810	-0-	710	710	3810	2			N	-0-					27

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

10	6324	X	6137	-0-	-187	-0-	6137	2			N	-0-					28
11	6570	X	5651	-0-	-919	-0-	5651	2			N	-0-					28
12	6789	X	6196	-0-	-593	-0-	6196	2			N	-0-					28
01	6789	X	832	-0-	-5957	-0-	832	2			N	-0-					28
02	6048	X	-0-	-0-	-6048	-0-					N	-0-					28
03	6200	X	4154	-0-	-2046	-0-	4154	2			N	-0-					28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499

10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					7
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					7
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					7
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			Y	-0-					7
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			Y	-0-					7
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					7

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

CROSSMAN, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 221617 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

10	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					15
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					15
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2			N	-0-					15
01	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1025	2			N	-0-					15
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					15
03	1023	N	975	-0-	-48	-0-	975	2			N	-0-					15

MIDDLEBROOK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221628 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705

10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					66
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					66
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					66
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					66
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					66
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					66

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 221822 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020

10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222375 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					8
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					8
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					8
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					8
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					8
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					8

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222376 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2643	-0-	-27	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2106	-0-	-442	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2041	-0-	-718	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 1 RRCID -> 225099 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.11080 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3084	-0-	-16	481	3084	2			Y	-0-					-0-
11	2865	N	2384	-0-	-481	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2324	X	2107	-0-	-217	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 1 RRCID -> 226093 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.10623 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	2			Y	-0-					10
11	2940	X	2535	-0-	-405	-0-	2535	2			Y	-0-					10
12	3038	X	2385	-0-	-653	-0-	2385	2			Y	-0-					10
01	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	2484	2			Y	-0-					10
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			Y	-0-					10
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					10

CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226468 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10466 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					11
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					11
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					11
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					11
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					11
*03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					11

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 1 RRCID -> 227976 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10954 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					5
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					5
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					5
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					5
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					5
03	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					5

KIRKLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 228973 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10500 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229000 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 11954 PERF.10545 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	2637	-0-	-2199	-0-	2637	2			Y	-0-					12
11	4680	X	2714	-0-	-1966	-0-	2714	2			Y	-0-					12
12	4836	X	2799	-0-	-2037	-0-	2799	2			Y	-0-					12
01	4340	X	2685	-0-	-1655	-0-	2685	2			Y	-0-					12
02	2800	X	2531	-0-	-269	-0-	2531	2			Y	-0-					12
03	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3442	-0-	-309	-0-	3442	2			Y	-0-					96
11	3630	X	3232	-0-	-398	-0-	3232	2			Y	-0-					96
12	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					96
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-					96
02	3080	X	2672	-0-	-408	-0-	2672	2			Y	-0-					96
03	3410	X	2803	-0-	-607	-0-	2803	2			Y	-0-					96

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					3
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					3
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					3
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					3
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					3

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					60
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					60
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					60
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					60
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					60
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					60

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					3
11	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			Y	-0-					3
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					3
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					3
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	544	2			Y	-0-					3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					3

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					5
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					5
12	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					5
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	692	2			N	-0-					5
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	2			N	-0-					5
03	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					5

WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					12
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	5455	2			Y	-0-					27
11	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			Y	-0-					27
12	5828	X	5814	-0-	-14	-0-	5814	2			Y	-0-					27
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			Y	-0-					27
02	4676	X	4582	-0-	-94	-0-	4582	2			Y	-0-					27
*03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					27

PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					8
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					8
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					8
01	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					8
02	1484	N	976	-0-	-508	-0-	976	2			N	-0-					8
03	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			N	-0-					8

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1470	-0-	-297	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1207	-0-	-81	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1096	-0-	-299	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2372	-0-	-1193	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2401	-0-	-1049	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	1777	-0-	-1788	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2109	-0-	-411	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1904	-0-	-576	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					33
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					33
12	2263	N	1127	-0-	-1136	-0-	1127	2			N	-0-					33
01	1488	N	811	-0-	-677	-0-	811	2			N	-0-					33
02	896	N	574	-0-	-322	-0-	574	2			N	-0-					33
03	1116	N	513	-0-	-603	-0-	513	2			N	-0-					33

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240480 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 241363 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1573	2	130	9	N	118	177	1			5
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1661	2	48	9	N	44					49
12	1829	N	1694	-0-	-135	-0-	1690	2	4	9	N	4					53
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1621	2	3	9	N	3					56
02	1596	N	1538	-0-	-58	-0-	1404	2	134	9	N	122	173	1			5
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1503	2	31	9	N	28					33

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 242114 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					3
11	2730	X	2475	-0-	-255	-0-	2475	2			N	-0-					3
12	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2512	2			N	-0-					3
01	2666	X	2503	-0-	-163	-0-	2503	2			N	-0-					3
02	2324	N	2067	-0-	-257	-0-	2067	2			N	-0-					3
03	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					3

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 4 RRCID -> 242122 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2307	-0-	-421	-0-	2307	2			Y	-0-					3
11	2520	X	816	-0-	-1704	-0-	816	2			Y	-0-					3
12	2728	X	609	-0-	-2119	-0-	609	2			Y	-0-					3
01	2294	N	722	-0-	-1572	-0-	722	2			Y	-0-					3
02	756	N	541	-0-	-215	-0-	541	2			Y	-0-					3
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242989 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2866	-0-	-389	-0-	2866	2			N	-0-					20
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					20
12	3038	X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2			N	-0-					20
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					20
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					20
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					20

KURTH WELL #: 3 RRCID -> 243125 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					10
11	3000	N	3717	-0-	717	717	3717	2			Y	-0-					10
12	2091	N	1374	-0-	-717	-0-	1374	2			Y	-0-					10
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					10
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					10
*03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					10

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244260 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1350	-0-	-231	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	979	-0-	-571	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	850	-0-	-354	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244864 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3268	-0-	-764	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3594	-0-	-870	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 246316 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4165	-0-	-392	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4068	-0-	-489	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3503	-0-	-613	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3833	-0-	-600	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 246697 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					15
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					15
12	2449	X	2328	-0-	-121	-0-	2328	2			N	-0-					15
01	2480	X	2374	-0-	-106	-0-	2374	2			N	-0-					15
02	2268	N	2053	-0-	-215	-0-	2053	2			N	-0-					15
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					15

LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
*03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					12
11	3000	N	4801	-0-	1801	1801	4801	2			Y	-0-					12
12	3100	N	1644	-0-	-1456	345	1644	2			Y	-0-					12
01	1726	N	1381	-0-	-345	-0-	1381	2			Y	-0-					12
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					12
*03	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					12

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1482	-0-	-471	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2731	-0-	-524	-0-	2731	2			Y	-0-					12
11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					12
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			Y	-0-					12
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					12
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					12
*03	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WIENER WELL #: 2 RRCID -> 247330 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					43
11	1260	X	918	-0-	-342	-0-	918	2			N	-0-					43
12	3286	X	106	-0-	-3180	-0-	106	2			N	-0-					43
01	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	2264	2			N	-0-					43
02	2968	X	2241	-0-	-727	-0-	2241	2			N	-0-					43
03	1023	X	104	-0-	-919	-0-	104	2			N	-0-					43

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 247352 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	963	-0-	-184	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	975	-0-	-105	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	861	-0-	-100	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	641	-0-	-283	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	104	-0-	-826	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247360 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3602	-0-	-521	-0-	3602	2			Y	-0-					7
11	3990	X	3804	-0-	-186	-0-	3804	2			Y	-0-					7
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					7
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					7
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					7
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					7

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 247364 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			Y	-0-					13
11	2550	X	2202	-0-	-348	-0-	2202	2			Y	-0-					13
12	2635	X	2163	-0-	-472	-0-	2163	2			Y	-0-					13
01	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	2369	2			Y	-0-					13
02	2044	N	1884	-0-	-160	-0-	1884	2			Y	-0-					13
03	2170	N	1711	-0-	-459	-0-	1711	2			Y	-0-					13

LUMBER, ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 249068 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					12
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					12
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					12
01	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3170	-0-	370	1057	3170	2			Y	-0-					12
*03	3100	N	3347	-0-	247	1304	3347	2			Y	-0-					12

MIMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249120 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10092 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	1052	-0-	-1738	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

LUMBER, ANGELINA WELL #: 3 RRCID -> 249123 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10022 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					3
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					3
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					3
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					3
02	3248	X	3176	-0-	-72	-0-	3176	2			N	-0-					3
*03	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250023 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	941	-0-	-263	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	853	-0-	-387	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250230 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12367 PERF.10906 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 250237 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10306 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2			Y	-0-					-0-
02	2800	X	2184	-0-	-616	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-

SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 275316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.11300 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280283 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10580 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	2			Y	-0-					3
11	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					3
12	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					3
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					3
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					3
*03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					3

CONNIE THOMPSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280652 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10811 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	8343	-0-	-1050	-0-	8343	2			Y	-0-					75
11	9000	X	8228	-0-	-772	-0-	8228	2			Y	-0-					75
12	8897	X	8157	-0-	-740	-0-	8157	2			Y	-0-					75
01	8463	X	7934	-0-	-529	-0-	7934	2			Y	-0-					75
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			Y	-0-					75
*03	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					75

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 280654 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.10734 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			Y	-0-					12
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			Y	-0-					12
12	7037	X	6755	-0-	-282	-0-	6755	2			Y	-0-					12
01	7037	X	6648	-0-	-389	-0-	6648	2			Y	-0-					12
02	6720	X	5653	-0-	-1067	-0-	5653	2			Y	-0-					12
03	7440	X	7073	-0-	-367	-0-	7073	2			Y	-0-					12

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 280805 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 11574 PERF.10480 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3549	2			Y	-0-					12
11	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			Y	-0-					12
12	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	3520	2			Y	-0-					12
01	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					12
02	3164	X	2886	-0-	-278	-0-	2886	2			Y	-0-					12
03	3503	X	3058	-0-	-445	-0-	3058	2			Y	-0-					12

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
MAST GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 255214 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 19449 PERF.12060 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLINS (900 WILCOX) 74886 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDERSON
TEXAS GENERAL OIL & GAS, LP 846062
MAY WELL #: 7 RRCID -> 280954 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 1115 PERF. 934 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
CAMERON MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 219719 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					87
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					87
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					87
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1006	2	96	9	N	87					174
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	2	10	9	N	9					183
03	961	N	761	-0-	-200	-0-	749	2	12	9	N	11	157	1			37

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237500 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10710 - 19722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	240	1	6843	2	N	-0-					119
11	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	239	1	6597	2	N	-0-					119
12	7006	X	6795	-0-	-211	-0-	247	1	6548	2	N	-0-					119
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	837	1	6581	2	N	2					144
							2	9									
02	6356	X	4361	-0-	-1995	-0-	532	1	3829	2	N	-0-					144
*03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	837	1	6614	2	N	-0-					144

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 225327 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9711 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	410	1	6535	2	Y	61					107
							67	9									
11	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	396	1	5699	2	Y	7					114
							8	9									
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	403	1	5531	2	Y	3					117
							3	9									
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	451	1	5702	2	Y	73					190
							80	9									
02	5740	X	4678	-0-	-1062	-0-	304	1	4366	2	Y	7					197
							8	9									
03	6355	X	6308	-0-	-47	-0-	434	1	5866	2	Y	7	163	1			41
							8	9									

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 231663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	293	-0-	-978	-0-	9	1	284	2	Y	-0-					40
11	1230	N	466	-0-	-764	-0-	466	2			Y	-0-					40
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					40
01	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					40
02	336	N	123	-0-	-213	-0-	123	2			Y	-0-					40
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	35	1	166	2	Y	-0-					40

ALEX GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11181 PERF.10710 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

PANTHER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11670 PERF.10349 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	469	1	5087	2	N	3					112
							3	9									
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	453	1	4880	2	N	10					122
							11	9									
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	449	1	5150	2	N	-0-					122
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	402	1	5040	2	N	-0-					122
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	300	1	4498	2	N	23					145
							25	9									
*03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	449	1	5223	2	N	-0-					145

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238147 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10481 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250884 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3160	-0-	-250	-0-	185 8	1 9	2967	2	N	7					39
11	3300	X	2707	-0-	-593	-0-	177 7	1 9	2523	2	N	6					45
12	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	197 8	1 9	2724	2	N	7					52
01	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	211 9	1 9	2706	2	N	8					60
02	2856	X	2421	-0-	-435	-0-	157 3	1 9	2261	2	N	3					63
03	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	198 8	1 9	2684	2	N	7	58	1			12

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	382 51	1 9	6132	2	Y	46					63
11	6210	X	5749	-0-	-461	-0-	373 26	1 9	5350	2	Y	24					87
12	6417	X	5745	-0-	-672	-0-	387 22	1 9	5336	2	Y	20					107
01	6417	X	5609	-0-	-808	-0-	407 25	1 9	5177	2	Y	23					130
02	5936	X	4718	-0-	-1218	-0-	308 23	1 9	4387	2	Y	21	81	1			70
03	6572	X	6004	-0-	-568	-0-	412 22	1 9	5570	2	Y	20					90

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255095 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1088	2	N	-0-					32
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	982	2	N	5					37
							6	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	73	1	994	2	N	-0-	19	5			18
01	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	74	1	947	2	N	-0-					18
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1122	2	N	-0-					18
03	1054	N	923	-0-	-131	-0-	63	1	860	2	N	-0-					18

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256117 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17825	X	17512	-0-	-313	-0-	1004	1	16497	2	N	10					97
							11	9									
11	17250	X	14727	-0-	-2523	-0-	958	1	13769	2	N	-0-					97
12	15686	X	14832	-0-	-854	-0-	1006	1	13826	2	N	-0-					97
01	17515	X	14414	-0-	-3101	-0-	1061	1	13353	2	N	-0-					97
02	15820	X	11337	-0-	-4483	-0-	752	1	10585	2	N	-0-					97
03	17515	X	14804	-0-	-2711	-0-	1015	1	13742	2	N	43					140
							47	9									

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259617 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	485	1	8122	2	N	8					92
							9	9									
11	7620	X	7155	-0-	-465	-0-	465	1	6686	2	N	4					96
							4	9									
12	7595	X	6918	-0-	-677	-0-	470	1	6438	2	N	9					105
							10	9									
01	7874	X	7257	-0-	-617	-0-	533	1	6723	2	N	1					106
							1	9									
02	7112	X	6761	-0-	-351	-0-	410	1	6343	2	N	7					113
							8	9									
03	7874	X	7397	-0-	-477	-0-	509	1	6888	2	N	-0-					113

TGNR GULF COAST LLC 850992
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	16	1	35	2	N	-0-					43
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	N	-0-					43
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					43
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	6	1	15	2	N	-0-					43
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	3	1	7	2	N	-0-					43

RED LAND, NE (PETTIT) 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 124783 COMPL. DATE 05/11/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9952 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					147
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					147
12	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	2			N	-0-					147
01	992	N	767	-0-	-225	-0-	767	2			N	-0-					147
02	840	N	364	-0-	-476	-0-	354	2	10	9	N	9	156	1			-0-
03	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	2			N	-0-					-0-

CAMERON 'B' WELL #: 2 RRCID -> 281211 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9942 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					56
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					56
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					56
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1384	2	2	9	N	2					58
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					58
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	1366	2			N	-0-					58

FROST WELL #: 1 RRCID -> 282654 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 9896 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. RESOURCES, INC. 121085
CAMERON "B" WELL #: 1RX RRCID -> 257351 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10929 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TOBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 237264 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	506	1	8006	2	Y	59					83
							65	9									
11	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	528	1	7594	2	Y	22					105
							24	9									
12	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	560	1	7691	2	Y	23					128
							25	9									
01	8184	X	7865	-0-	-319	-0-	578	1	7264	2	Y	21					149
							23	9									
02	7756	X	6339	-0-	-1417	-0-	420	1	5899	2	Y	18	100	1			67
							20	9									
03	8587	X	8394	-0-	-193	-0-	576	1	7796	2	Y	20					87
							22	9									

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

CHEETAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245987 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 250885 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 251768 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGUAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 253358 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9534 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUMA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255096 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9680 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256226 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259616 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED LAND, NE (PETTIT) //CONT.// 75326 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
TGNR GULF COAST LLC 850992
BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 226573 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10056 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN "C" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228835 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDLAND, NE. (JAMES LIME) 75329 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA
TGNR GULF COAST LLC 850992
BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230392 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9529 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	100	1	225	2	N	-0-					19
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	78	1	163	2	N	-0-					19
12	341	N	199	-0-	-142	-0-	64	1	135	2	N	-0-					19
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	135	1	358	2	N	-0-					19
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	73	1	166	2	N	-0-					19
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	101	1	232	2	N	-0-					19

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

C. W. RESOURCES, INC. 121085
RIVER, ANGELINA GU WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7915	2	19	9	N	17					129
11	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7391	2	20	9	N	18					147
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7530	2	20	9	N	18					165
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7700	2	24	9	N	22					187
02	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6030	2	19	9	N	17					204
*03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7413	2	15	9	N	14	173	1			45

HIGHTOWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					113
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					113
12	3193	X	2799	-0-	-394	-0-	2798	2	1	9	N	1					114
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	N	6					120
02	2884	X	2343	-0-	-541	-0-	2341	2	2	9	N	2					122
03	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	2676	2	2	9	N	2					124

REDLAND, NE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
PALMER PETROLEUM INC. 636222
ANGELINA LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 223775 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10631 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1698	-0-	-720	-0-	44	1	1651	2	N	3					107
							3	9									
11	2610	N	2507	-0-	-103	-0-	60	1	2436	2	N	10					117
							11	9									
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	62	1	2481	2	N	15					132
							17	9									
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	62	1	2528	2	N	-0-					132
02	2352	N	1068	-0-	-1284	-0-	30	1	1038	2	N	-0-					132
03	2573	N	1647	-0-	-926	-0-	32	1	1607	2	N	7					139
							8	9									

RED SPRINGS (RODESSA LOWER) 75377 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SMITH
BIG GAS OIL LLC 069432
RED SPRINGS GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 016540 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1655	S	1017	-0-	-638	B	-0-	940	2	77	9	N	70	165	1		218
11	464	S	464	-0-	-0-	B	-0-	464	2			N	-0-				224
*12	589	S	538	-0-	-51	B	-0-	521	2	17	9	N	15				239
*01	619	S	619	-0-	-0-	B	-0-	511	2	108	9	N	98				337
*02	947	S	947	-0-	-0-	B	-0-	875	2	72	9	N	65				402
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				402

RED SPRINGS GAS UNIT #8 WELL #: 1 RRCID -> 016542 COMPL. DATE 05/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9345 - 9385

10	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
11	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
12	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
*02	12	S	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

REDWINE (TRAVIS PEAK "A") 75495 701 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HALE, ORA T. WELL #: 1 RRCID -> 089734 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7781 - 7790

10	31	N	30	-0-	-1		-0-	30	2			N	-0-				34
11	44	N	44	-0-	-0-		-0-	44	2			N	-0-				34
12	50	N	50	-0-	-0-		-0-	50	2			N	-0-				34
01	31	N	6	-0-	-25		-0-	6	2			N	-0-				34
02	28	N	9	-0-	-19		-0-	9	2			N	-0-				34
03	62	N	31	-0-	-31		-0-	31	2			N	-0-				34

REKLAW (PETTIT) 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 216123 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			509				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			509				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			509				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			509				Y	NO RPT				-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			509				Y	NO RPT				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-			509				Y	NO RPT				-0-

REKLAW (PETTIT) //CONT.// 75839 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 264153 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
SESSION, D. J. WELL #: 1D RRCID -> 050062 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8460 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 257446 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 284776 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8711 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST) 75839 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249924 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW (RODESSA) 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
GUIDRY, FAUSTINE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 249947 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REKLAW (RODESSA) //CONT.// 75839 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC //CONT.// 189978
MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 286157 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 7 RRCID -> 253787 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	645	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		507	-0-	507	801	489	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 264113 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 264148 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
CRISCO OPERATING LLC 189978
REKLAW GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 191743 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8968 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION LLC 260268
REKLAW GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 089289 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	192	16	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 102017 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 110929 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9254 - 9420

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMERS NORTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 110930 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9303 - 9755

10	279	X	39	-0-	-240	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 1 RRCID -> 111894 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9442 - 9786

10	93	X	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
01	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		570	-0-	570	570	570	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		836	-0-	836	1406	836	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 2 RRCID -> 169601 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 14151 PERF. 9190 - 9750

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		662	-0-	662	1018	631	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 175196 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8814 - 9694

10	31	X	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
11	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
01	846	X	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
02	DLQ G-10		507	-0-	507	507	507	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		478	-0-	478	985	461	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 175537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9092 - 10002

10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		503	-0-	503	503	503	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		679	-0-	679	1182	647	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 1A RRCID -> 177751 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9019 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 2 RRCID -> 180224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9008 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	502	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
02	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		740	-0-	740	971	712	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

JAMES, S. GU WELL #: 1 RRCID -> 180489 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9045 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 183054 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9251 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469	902	452	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 183212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8960 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1339	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	475	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		333	-0-	333	808	322	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		354	-0-	354	366	339	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	14B2 EXT		203	-0-	203	569	203	2			Y	-0-					-0-
*03	569	X	-0-	-0-	-569	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON,V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1188	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
02	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2279	1377	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		389	-0-	389	1321	389	2			Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	444	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	440	322	2	12	9	Y	11	11	1			-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	918	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		608	-0-	608	608	608	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		375	-0-	375	983	362	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10		586	-0-	586	586	586	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1191	582	2	23	9	Y	21	21	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 6 RRCID -> 187902 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9024 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	52	52	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	77	25	2			Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 4 RRCID -> 188961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9418 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	675	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		588	-0-	588	1097	568	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 5 RRCID -> 189260 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9255 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 190117 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9156 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	DLQ G-10		432	-0-	432	432	432	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		404	-0-	404	836	390	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 5 RRCID -> 190118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9026 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	730	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
02	DLQ G-10		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		460	-0-	460	953	445	2	15	9	Y	14	14	1			-0-

MARY KATE G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 190448 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	617	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
02	DLQ G-10		468	-0-	468	468	468	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		345	-0-	345	813	332	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
MASSINGILL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 191400 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7920 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 6 RRCID -> 191671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 10070

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 191945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF. 8896 - 9382

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 8 RRCID -> 192435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8924 - 9805

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		470	-0-	470	470	470	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1022	552	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		469	-0-	469	888	469	2			Y	-0-					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	273	138	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	41	17	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		19	-0-	19	97	19	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		98	-0-	98	195	98	2			Y	-0-					-0-
12	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		621	-0-	621	1097	592	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 194428 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194839 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		424	-0-	424	548	424	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 194841 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
02	DLQ G-10		482	-0-	482	482	482	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		759	-0-	759	1241	730	2	29	9	Y	26	26	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 9 RRCID -> 195585 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	900	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	307	307	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		540	-0-	540	847	521	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WADE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195684 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	333	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	DLQ G-10		553	-0-	553	553	553	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		383	-0-	383	936	370	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	176	-0-	-334	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
01	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		483	-0-	483	483	483	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		474	-0-	474	957	452	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		450	-0-	450	769	450	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 12 RRCID -> 197985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8984 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		519	-0-	519	922	495	2	24	9	Y	22	22	1			-0-

LUE, TERRIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 198153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8832 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		299	-0-	299	299	299	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		334	-0-	334	633	334	2			Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 198378 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8915 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		407	-0-	407	830	393	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 L RRCID -> 198778 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8894 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 199063 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 8885 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		113	-0-	113	214	109	2	4	9	Y	4	4	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 199367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8952 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 8 RRCID -> 199406 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	349	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
02	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		456	-0-	456	627	438	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 200238 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 200433 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	502	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		650	-0-	650	980	628	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268

REKLAW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 201650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
01	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REKLAW GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 203791 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8929 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		567	-0-	567	838	567	2			Y	-0-					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 203944 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9001 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	403	116	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

MIDDLETON, V GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 215256 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8900 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	244	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		241	-0-	241	241	241	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	669	411	2	17	9	Y	15	15	1			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 13 RRCID -> 223575 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8898 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		706	-0-	706	1349	673	2	33	9	Y	30	30	1			-0-

LANIER, H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224160 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		587	-0-	587	710	508	2	79	9	Y	72	72	1			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 224210 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		385	-0-	385	799	367	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC //CONT.// 260268
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 224390 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		636	-0-	636	835	550	2	86	9	Y	78	78	1			-0-

SOUTH FALCON CREEK WELL #: 2 RRCID -> 224816 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 9 RRCID -> 225217 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 225476 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9011 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 229168 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					61
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					61
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					61
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					61
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					61
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					61

GOODSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229238 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					104
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					104
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					104
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					104
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					106
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					106

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
TIMBERSTAR WELL #: 1 RRCID -> 249925 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC 788993
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 238594 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10275 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	2686	1	400	3	N	-0-					28
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2829	1	450	3	N	-0-					28
12	3100	X	883	-0-	-2217	-0-	783	1	100	3	N	-0-					28
01	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

REKLAW (WOODBINE) 75839 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FALCON PRODUCTION LLC 260268
SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198257 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4431 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 11 U RRCID -> 198780 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 4501 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
CASTLEBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238150 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8762 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	394	-0-	-1528	-0-	394	2			N	-0-					33
11	1860	X	1121	-0-	-739	-0-	1121	2			N	-0-					33
12	1333	X	797	-0-	-536	-0-	797	2			N	-0-					33
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1498	2	7	9	N	6					39
02	1036	N	950	-0-	86	-0-	949	2	1	9	N	1					40
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	N	6					46

RICAPPY (PETTIT) 76319 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
OPAL WELL #: 1 RRCID -> 162633 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9704 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					35
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					35
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					35
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICAPPY (RODESSA) 76319 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
SMITH, BILLY G. WELL #: 1 RRCID -> 129259 COMPL. DATE 08/20/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8742 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1446	2	51	9	N	46					339
11	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	1315	2	53	9	N	48	167	1			220
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1488	2	76	9	N	69					289
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1461	2	92	9	N	84					373
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1336	2	13	9	N	12	168	1			217
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1454	2	99	9	N	90					307

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) 77058 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
MAST WELL #: 201 RRCID -> 234404 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10717 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BRYAN, J.A. GU WELL #: RRCID -> 127337 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8150 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

BRG LONE STAR LTD. 090870
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249598 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8060 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	896	N	498	-0-	-398	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	633	-0-	-390	-0-	633	2			N	-0-					-0-

RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253856 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 8108 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					5
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					5
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					5
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					5
02	700	N	605	-0-	-95	-0-	605	2			N	-0-					5
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					5

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283910 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8136 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					45
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					45
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					45
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					45
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					45
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45

ROCKY SPRINGS (U.G.R.) //CONT.// 77788 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RYAN, E.M. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 284172 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 8128 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSSMAN STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 284187 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8141 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 284225 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8118 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
CASS ENERGY LLC 139618
MOORE, J.T. WELL #: 1 RRCID -> 124790 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5621 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MCKNIGHT, C. L. 551650
BUSH HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 135670 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5980 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W. WELL #: 1 RRCID -> 138219 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 5913 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (ANHYDRITE LOWER) //CONT.// 77807 070 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 2 RRCID -> 016570 COMPL. DATE 02/17/1953 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BOLLS, MILDRED ET AL WELL #: 1 RRCID -> 120617 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5861 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	N	10					15
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5					20
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1602	2	7	9	N	6					26
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	2	4	9	N	4					30
*02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1482	2	6	9	N	5					35
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					35

RODESSA (BYRD) 77807 210 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
WHATLEY, AUDIE FLOYD ESTATE OF 913955
ECHOLS, EVA WELL #: 1 RRCID -> 016553 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5614 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					84

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
BRAMLETT, FRED WELL #: 1 T RRCID -> 092526 COMPL. DATE 11/21/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9876 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	1	8			52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					145

XTO ENERGY INC. 945936
MOSELEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243948 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9982 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROMER WELL #: 4 RRCID -> 253910 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					22
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					22
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					22
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					22

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 77807 237 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 257097 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	37 23	1 9	619	2	N	21	131	1			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	56	1	785	2	N	-0-					-0-
*01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	53	1	912	2	N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	N	-0-					-0-
*03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	45	1	814	2	N	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016558 COMPL. DATE 11/16/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5937 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					186
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46	157	1			75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					176
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	155	1			50

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RODESSA (GLOYD) 77807 280 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
CEC OPERATIONS OF TEXAS, LLC 140531
TERRY WELL #: 1 RRCID -> 152183 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5772 - 5778

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, O.L. WELL #: 1 RRCID -> 152423 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5793 - 5807

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BLANCHARD WELL #: 1 RRCID -> 119398 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5857 - 5914

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

RODESSA (GLOYD, NORTH) 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
CHAPARRAL OPERATING, INC. 144581
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 148933 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5791 - 5806

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
RAMBO WELL #: 5 RRCID -> 016599 COMPL. DATE 11/19/1936 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	72	1			31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55

MCDONALD RESOURCES, LLC 547940
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					152
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					152
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					160

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 151579 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
POCO LLC 668802
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	403	4	76	9	N	69	140	1			31
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	390	4	62	9	N	56					87
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	372	4	55	9	N	50					137
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	403	4	51	9	N	46					183
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	156	4	20	9	N	18	164	1			37
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	403	4	68	9	N	62					99

RODESSA (HILL NORTH) 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
KLO OIL & GAS, L.L.C. 470563
BOST-WICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016629 COMPL. DATE 03/18/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 5684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS 484437
WALL, J. T. UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 016636 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5746 - 5757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					60

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 143992 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723

10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHACHERE WELL #: 1R RRCID -> 145857 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIETT WELL #: 1 RRCID -> 146184 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (HILL NORTH) //CONT.// 77807 455 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
FIELDS, EVA WELL #: 3 RRCID -> 016631 COMPL. DATE 05/31/1951 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5746 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PARKER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 016632 COMPL. DATE 03/25/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	177	1			90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					158

STEWART, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 129533 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5723 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. D. WELL #: 3 RRCID -> 147014 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	124	1			52

PARKER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 147042 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					112
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	159	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	60	1			19

RODESSA (HILL 5800) 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525
WILLIS, R. P. WELL #: 16 RRCID -> 016620 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. //CONT.// 620525
FARRIER, W. G. WELL #: 8 RRCID -> 016625 COMPL. DATE 04/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

SKINNER, ALLINE WELL #: 1 RRCID -> 016626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
NOEL WELL #: 1 RRCID -> 136841 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5674 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CLEMENTS WELL #: 1 RRCID -> 141807 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5722 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 145183 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5766 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

POLLARD WELL #: 1 RRCID -> 145994 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5603 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 146400 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5624 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER A WELL #: 1 RRCID -> 146469 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 5568 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOEL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146677 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5626 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					253

TYSON, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 148330 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMBO, A. WELL #: 1 RRCID -> 148834 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

STALLCUP WELL #: 1 RRCID -> 152301 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RODESSA (HILL 5800) //CONT.// 77807 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497
WILLIS, S. B. WELL #: 4 RRCID -> 016637 COMPL. DATE 06/12/1961 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, ANNA T. WELL #: 1 RRCID -> 016615 COMPL. DATE 09/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT LOWER) 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 2 C RRCID -> 016641 COMPL. DATE 04/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADEN, C. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 016642 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. WELL #: 2 C RRCID -> 016645 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	2	N	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241
PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STETSON PETROLEUM CORP. 819479
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS
STETSON PETROLEUM CORP. //CONT.// 819479
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
RAMTEX ENERGY LLC 690225
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165					340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340

RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802

10	DLQ G-10	90	-0-	90	264	90	2			Y	-0-					147
11	DLQ G-10	54	-0-	54	318	54	2			Y	-0-					147
12	DLQ G-10	69	-0-	69	387	69	2			Y	-0-					147
01	DLQ G-10	28	-0-	28	415	28	2			Y	-0-					147
*02	DLQ G-10	84	-0-	84	499	84	2			Y	-0-					147
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					147

HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

RODESSA (TRAVIS PEAK) 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HARRIS WELL #: 1 L RRCID -> 208086 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6924 - 6942

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 2 T RRCID -> 016651 COMPL. DATE 03/29/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6826 - 6927

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADEN, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 016652 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, A. T. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 016655 COMPL. DATE 03/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5659 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS
XTO ENERGY INC. 945936
BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	29	49	1			-0-
							32	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
01	155	N	71	-0-	-84	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) //CONT.// 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600) 77807 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
PEGASI OPERATING INC. 650623
CHILDERS WELL #: 1 RRCID -> 225069 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 7576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RODESSA, N.W. (HILL) 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP 293171
SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 193023 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5906 - 5946

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TAYLOR, L.S. WELL #: 1 RRCID -> 201578 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

GALLERY PETROLEUM LLC 293172
DANIELS-HOWE WELL #: 4 RRCID -> 201503 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5816 - 5824

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1000

DANIELS-HOWE WELL #: 2 RRCID -> 209348 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5710 - 5724

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			894

RODESSA, N.W. (HILL) //CONT.// 77811 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PEACOCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 102018 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 5969 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
ALLDAY WELL #: 1 RRCID -> 167881 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

ROSBOROUGH SPRINGS (TRAVIS PEAK) 78215 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
DORSETT, NEWTON W. ET AL LEASE WELL #: 3 U RRCID -> 269166 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6627 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE) 78219 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LYNCH, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 110790 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	254 141	1 9	1635	2	N	128	185	1			67
11	1920	#	1814	-0-	-106	-0-	267 64	1 9	1483	2	N	58					125
12	1984	#	1740	-0-	-244	-0-	245 68	1 9	1427	2	N	62					187
01	2015	#	1770	-0-	-245	-0-	245 9	1 9	1516	2	N	8					195
02	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	152 6	1 9	914	2	N	5					200
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	240 42	1 9	1613	2	N	38	193	1			45

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BARBER, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 242230 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10624 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	1432	3	10	9	N	9	172	1			30
11	1740	N	1147	-0-	-593	-0-	1145	3	2	9	N	2					32
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	3	3	9	N	3					35
01	1457	N	1036	-0-	-421	-0-	1036	3			N	-0-					35
02	1064	N	921	-0-	-143	-0-	908	3	13	9	N	12					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222659 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.10764 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. 537718
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 062778 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9856 - 10518

10	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					96
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	626	2	46	9	N	42	124	1			14
12	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	2			N	-0-					14
01	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	2			N	-0-					14
02	616	N	312	-0-	-304	-0-	312	2			N	-0-					14
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					14

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068176 COMPL. DATE 08/21/1976 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10094 - 10509

10	1240	N	374	-0-	-866	-0-	372	2	2	9	N	2					24
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					24
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					24
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					24
02	868	N	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					24
*03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1490	2	72	9	N	65					89

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657

10	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					138
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1638	2	46	9	N	42					180
12	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1472	2	9	9	N	8					188
01	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1502	2	35	9	N	32					220
02	1568	N	1038	-0-	-530	-0-	1037	2	1	9	N	1					221
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1745	2	10	9	N	9	171	1			59

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227

10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1235	2	18	9	N	16					162
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					162
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1231	2	29	9	N	26					188
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					188
02	1092	N	865	-0-	-227	-0-	864	2	1	9	N	1	173	1			16
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1337	2	29	9	N	26					42

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298

10	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					79
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					79
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					79
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	868	2			N	-0-					79
02	1064	N	634	-0-	-430	-0-	634	2			N	-0-					79
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1362	2	32	9	N	29					108

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					126
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1506	2	23	9	N	21	92	1			55
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					72
01	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	1129	2	19	9	N	17					89
02	1428	N	838	-0-	-590	-0-	825	2	13	9	N	12					101
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1422	2	25	9	N	23	85	1			39

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			N	-0-					144
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	849	2	14	9	N	13					157
12	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	2			N	-0-					157
01	744	N	573	-0-	-171	-0-	573	2			N	-0-					157
02	812	N	546	-0-	-266	-0-	546	2			N	-0-					157
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	929	2	23	9	N	21					178

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					138
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	118	1			20
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17					37
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					37
02	756	N	343	-0-	-413	-0-	334	2	9	9	N	8					45
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	795	2	3	9	N	3					48

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1196	2	13	9	N	12					153
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1322	2	33	9	N	30	139	1			44
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1386	2	22	9	N	20					64
01	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1155	2	24	9	N	22					86
02	1260	N	866	-0-	-394	-0-	848	2	18	9	N	16					102
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1409	2	28	9	N	25					127

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1759	2	26	9	N	24					172
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1729	2	11	9	N	10					182
12	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1601	2	28	9	N	25	126	1			81
01	1798	N	1545	-0-	-253	-0-	1523	2	22	9	N	20					101
02	1624	N	1273	-0-	-351	-0-	1266	2	7	9	N	6					107
03	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1459	2	50	9	N	45					152

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	1319	2	33	9	N	30					154
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					154
12	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1279	2	21	9	N	19	109	1			64
01	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	1023	2	19	9	N	17					81
02	1372	N	1037	-0-	-335	-0-	1023	2	14	9	N	13					94
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1293	2	19	9	N	17	67	1			44

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2837	2	9	9	N	8	174	1			19
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2323	2	4	9	N	4					23
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2562	2	11	9	N	10					33
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2558	2	72	9	N	65					98
02	2100	N	1844	-0-	-256	-0-	1816	2	28	9	N	25					123
*03	3100	N	3150	-0-	50	50	3146	2	4	9	N	4					127

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8					76
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1615	2	9	9	N	8					84
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1577	2	9	9	N	8					92
01	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1518	2	9	9	N	8					100
02	1512	N	1183	-0-	-329	-0-	1174	2	9	9	N	8					108
*03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	2	10	9	N	9					117

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2925	2	19	9	N	17					77
11	3000	N	3125	-0-	125	125	3102	2	23	9	N	21	47	1			51
12	3016	N	2891	-0-	-125	-0-	2870	2	21	9	N	19					70
01	2852	N	2680	-0-	-172	-0-	2660	2	20	9	N	18					88
02	2576	X	2142	-0-	-434	-0-	2127	2	15	9	N	14					102
*03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3235	2	23	9	N	21					123

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	1592	2	25	9	N	23					47
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1926	2	28	9	N	25					72
12	1984	N	1901	-0-	-83	-0-	1875	2	26	9	N	24					96
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	22					118
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2078	2	22	9	N	20					138
*03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30	126	1			42

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					180
11	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	1724	2	19	9	N	17					197
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1555	2	18	9	N	16	180	1			33
01	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1465	2	18	9	N	16					49
02	1624	N	908	-0-	-716	-0-	897	2	11	9	N	10					59
*03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1896	2	28	9	N	25					84

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1409	-0-	-637	-0-	1406	2	3	9	N	3					86
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	N	4	46	1			44
12	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	1505	2			N	-0-					44
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					44
02	1680	N	1017	-0-	-663	-0-	1017	2			N	-0-					44
*03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1781	2	109	9	N	99					143

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1728	-0-	-194	-0-	1695	2	33	9	N	30					55
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					55
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1851	2	21	9	N	19					74
01	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1709	2	21	9	N	19					93
02	1848	N	1268	-0-	-580	-0-	1250	2	18	9	N	16					109
*03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2001	2	22	9	N	20	102	1			27

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1697	2	35	9	N	32					65
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1679	2	41	9	N	37					102
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1483	2	23	9	N	21					123
01	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1376	2	17	9	N	15					138
02	1596	N	1066	-0-	-530	-0-	1051	2	15	9	N	14					152
*03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					154

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					150
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					150
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					150
01	1054	N	899	-0-	-155	-0-	899	2			N	-0-					150
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	773	2			N	-0-					150
*03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1237	2	37	9	N	34	167	1			17

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1210	-0-	-371	-0-	1210	2			N	-0-					26
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					26
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1668	2	21	9	N	19					45
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1190	2	12	9	N	11					56
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1536	2	9	9	N	8					64
03	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	1617	2	13	9	N	12					76

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1737	-0-	-557	-0-	1737	2			N	-0-					177
11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-	64	1			113
12	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1594	2	19	9	N	17	103	1			27
01	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2754	2	29	9	N	26					53
02	1680	N	1055	-0-	-625	-0-	1042	2	13	9	N	12					65
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					73

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	1648	2	14	9	N	13					181
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					181
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1690	2	14	9	N	13	179	1			15
01	1674	N	1225	-0-	-449	-0-	1225	2			N	-0-					15
02	1904	N	1230	-0-	-674	-0-	1230	2			N	-0-					15
*03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2164	2	23	9	N	21					36

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2075	2	43	9	N	39					112
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					112
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1907	2	14	9	N	13					125
01	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1729	2	19	9	N	17					142
02	1624	N	1290	-0-	-334	-0-	1278	2	12	9	N	11					153
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	2	11	9	N	10	144	1			19

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					138
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2059	2	17	9	N	15					153
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1934	2	17	9	N	15					168
01	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1822	2	19	9	N	17					185
*02	1932	N	1449	-0-	-483	-0-	1435	2	14	9	N	13					198
*03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-	180	1			18

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					59
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2159	2	79	9	N	72					131
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2010	2	20	9	N	18					149
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1985	2	19	9	N	17					166
02	1792	N	1520	-0-	-272	-0-	1495	2	25	9	N	23					189
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2224	2	28	9	N	25	179	1			35

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1684	2	25	9	N	23					111
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					111
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					111
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					111
02	1652	N	1214	-0-	-438	-0-	1214	2			N	-0-					111
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-	91	1			20

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2116	2	17	9	N	15					189
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2332	2	35	9	N	32	181	1			40
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2036	2	12	9	N	11					51
01	2139	N	1936	-0-	-203	-0-	1918	2	18	9	N	16					67
02	2212	N	1454	-0-	-758	-0-	1429	2	25	9	N	23					90
*03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2780	2	22	9	N	20					110

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	1599	2	17	9	N	15					70
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					70
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1687	2	24	9	N	22	58	1			34
01	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1548	2	42	9	N	38					72
02	1736	N	1327	-0-	-409	-0-	1303	2	24	9	N	22					94
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1835	2	39	9	N	35					129

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2549	2	74	9	N	67					98
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					98
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2475	2	43	9	N	39					137
01	2387	N	1927	-0-	-460	-0-	1927	2			N	-0-					137
02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1884	2	48	9	N	44					181
*03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					184

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1077	2	15	9	N	14					85
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8					93
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1127	2	2	9	N	2					95
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1066	2	8	9	N	7					102
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	753	2	15	9	N	14					116
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	N	8					124

DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1408	2	11	9	N	10					138
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1425	2	51	9	N	46	165	1			19
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1388	2	53	9	N	48					67
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1372	2	13	9	N	12					79
02	1372	N	961	-0-	-411	-0-	955	2	6	9	N	5					84
03	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	1127	2	29	9	N	26					110

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1564	2	3	9	N	3					61
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1720	2	28	9	N	25					86
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	N	21	71	1			36
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1323	2	20	9	N	18					54
02	1316	N	868	-0-	-448	-0-	854	2	14	9	N	13					67
*03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1793	2	31	9	N	28					95

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	1835	-0-	-366	-0-	1835	2			N	-0-					109
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2295	2	19	9	N	17	101	1			25
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					25
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					25
02	2156	N	1579	-0-	-577	-0-	1505	2	74	9	N	67					92
*03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					92

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					125
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					125
12	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					125
01	992	N	725	-0-	-267	-0-	716	2	9	9	N	8					133
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	534	2	18	9	N	16					149
*03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	2	6	9	N	5					154

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	983	-0-	-226	-0-	980	2	3	9	N	3					102
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					102
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					102
01	992	N	961	-0-	-31	-0-	960	2	1	9	N	1					103
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	9	N	1					104
*03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1083	2	40	9	N	36	96	1			44

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1895	-0-	-368	-0-	1895	2			N	-0-					154
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2320	2	32	9	N	29	147	1			36
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					36
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2653	2	23	9	N	21					57
02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2411	2	10	9	N	9					66
*03	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2366	2	15	9	N	14					80

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2738	-0-	-362	-0-	2713	2	25	9	N	23					73
11	3000	X	2993	-0-	-7	-0-	2982	2	11	9	N	10					83
12	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					83
01	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	2513	2	2	9	N	2					85
02	2800	X	1377	-0-	-1423	-0-	1377	2			N	-0-					85
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	2850	2	31	9	N	28					113

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1176	-0-	-250	-0-	1126	2	50	9	N	45					132
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-	115	1			17
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					17
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					17
02	1288	N	437	-0-	-851	-0-	437	2			N	-0-					17
*03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2321	2	10	9	N	9					26

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					81
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1927	2	9	9	N	8					89
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1765	2	31	9	N	28					117
01	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1537	2	4	9	N	4					121
02	1400	N	1307	-0-	-93	-0-	1293	2	14	9	N	13					134
*03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	N	19					153

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	866	-0-	-312	-0-	866	2			N	-0-					145
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					145
12	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-	91	1			54
01	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					54
02	896	N	700	-0-	-196	-0-	698	2	2	9	N	2					56
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					56

RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466

10	1705	N	1364	-0-	-341	-0-	1357	2	7	9	N	6					19
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2142	2	3	9	N	3					22
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					22
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1659	2	10	9	N	9					31
02	2016	N	1047	-0-	-969	-0-	1040	2	7	9	N	6					37
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1989	2	74	9	N	67					104

RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577

10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					57
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					57
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1437	2	23	9	N	21					78
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1313	2	14	9	N	13					91
02	1400	N	1024	-0-	-376	-0-	1023	2	1	9	N	1					92
*03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1586	2	10	9	N	9	47	1			54

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778

10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2193	2	34	9	N	31					117
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2348	2	9	9	N	8	76	1			49
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2269	2	33	9	N	30					79
01	2232	N	1936	-0-	-296	-0-	1900	2	36	9	N	33					112
02	2212	N	1856	-0-	-356	-0-	1828	2	28	9	N	25					137
03	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2170	2	31	9	N	28					165

BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636

10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					69
11	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	1356	2	52	9	N	47					116
12	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	1194	2	61	9	N	55	152	1			19
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1					20
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1356	2	54	9	N	49					69
*03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					69

PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498

10	744	N	532	-0-	-212	-0-	532	2			N	-0-					36
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					36
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					36
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					36
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					36
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					36

YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730

10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					183
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1806	2	15	9	N	14	178	1			19
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1710	2	85	9	N	77					96
01	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	1604	2	7	9	N	6					102
02	1568	N	1235	-0-	-333	-0-	1150	2	85	9	N	77					179
*03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1939	2	14	9	N	13	176	1			16

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3693	2	47	9	N	43					185
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2910	2	28	9	N	25	190	1			20
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2825	2	55	9	N	50					70
01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3456	2	50	9	N	45					115
02	3388	X	2666	-0-	-722	-0-	2625	2	41	9	N	37					152
03	3751	X	2808	-0-	-943	-0-	2780	2	28	9	N	25					177

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1513	-0-	-223	-0-	1499	2	14	9	N	13					205
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	2	12	9	N	11	191	1			25
12	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	1321	2	2	9	N	2					27
01	1519	N	1137	-0-	-382	-0-	1137	2			N	-0-					27
02	1484	N	716	-0-	-768	-0-	716	2			N	-0-					27
03	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1104	2	3	9	N	3					30

BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1972	2	97	9	N	88					217
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	2	2	9	N	2	187	1			32
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					32
01	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	1996	2	28	9	N	25					57
02	1960	N	1588	-0-	-372	-0-	1502	2	86	9	N	78					135
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2333	2	77	9	N	70	183	1			22

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-	190	1			54
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2073	2	97	9	N	88					142
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1946	2	46	9	N	42					184
01	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	1806	2	33	9	N	30					214
02	2016	N	1197	-0-	-819	-0-	1166	2	31	9	N	28					242
*03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2133	2	15	9	N	14	186	1			70

BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	997	2	21	9	N	19	191	1			40
11	1200	N	1047	-0-	-153	-0-	1021	2	26	9	N	24					64
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	974	2	25	9	N	23					87
01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	959	2	31	9	N	28					115
*02	980	N	784	-0-	-196	-0-	765	2	19	9	N	17					132
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			N	-0-					132

BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1846	2	70	9	N	64					209
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1891	2	44	9	N	40	189	1			60
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1826	2	46	9	N	42					102
01	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1810	2	61	9	N	55					157
02	1820	N	1354	-0-	-466	-0-	1332	2	22	9	N	20					177
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1840	2	39	9	N	35	182	1			30

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-					82
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	56	1			26
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					26
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					26
02	1400	N	1107	-0-	-293	-0-	1107	2			N	-0-					26
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					26

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1649	2	3	9	N	3					145
11	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1496	2	10	9	N	9					154
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1	9	N	1					155
01	1643	N	1448	-0-	-195	-0-	1437	2	11	9	N	10					165
*02	1400	N	1071	-0-	-329	-0-	1056	2	15	9	N	14					179
*03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					179

SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117

10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1676	2	28	9	N	25					105
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	2	6	9	N	5					110
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1477	2	19	9	N	17					127
01	1705	N	976	-0-	-729	-0-	951	2	25	9	N	23					150
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	1146	2	28	9	N	25					175
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1705	2	30	9	N	27					202

TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586

10	2573	X	2549	-0-	-24	-0-	2494	2	55	9	N	50					197
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2585	2	41	9	N	37	192	1			42
12	2573	X	2493	-0-	-80	-0-	2441	2	52	9	N	47					89
01	2573	X	2444	-0-	-129	-0-	2378	2	66	9	N	60					149
02	2464	X	1584	-0-	-880	-0-	1548	2	36	9	N	33					182
*03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2707	2	56	9	N	51	183	1			50

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BULLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156031 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10110 - 10520

10	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	1271	2	14	9	N	13					32
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					50
12	1333	N	916	-0-	-417	-0-	910	2	6	9	N	5					55
01	1271	N	603	-0-	-668	-0-	597	2	6	9	N	5					60
02	1092	N	456	-0-	-636	-0-	454	2	2	9	N	2					62
03	930	N	674	-0-	-256	-0-	671	2	3	9	N	3					65

PARRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158606 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10586 - 10980

10	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1406	2	6	9	N	5					94
11	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	1363	2	47	9	N	43					137
12	1271	N	964	-0-	-307	-0-	956	2	8	9	N	7					144
01	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1233	2	14	9	N	13					157
02	1316	N	889	-0-	-427	-0-	855	2	34	9	N	31	161	1			27
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					27

BULLOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162192 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10184 - 10608

10	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1392	2	33	9	N	30					160
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1253	2	72	9	N	65	178	1	2	8	45
12	1395	N	988	-0-	-407	-0-	978	2	10	9	N	9					54
01	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1281	2	14	9	N	13					67
02	1232	N	1030	-0-	-202	-0-	1005	2	25	9	N	23					90
*03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1221	2	37	9	N	34					124

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHAPPELL WELL #: 1 RRCID -> 189680 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10754 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

84 ENERGY LLC 856467
MACHEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101593 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					27
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					27
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					27
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					27
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					27
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	389	2			N	-0-					27

URSUS OIL AND GAS 879300
JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 RRCID -> 223811 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10852 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					214
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					214
12	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					214
01	775	X	762	-0-	-13	-0-	750	3	12	9	N	11					225
02	700	X	605	-0-	-95	-0-	605	3			N	-0-					225
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					225

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238148 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10851 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					105
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					105
12	217	X	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					105
01	1333	X	160	-0-	-1173	-0-	160	3			N	-0-					105
02	1204	X	115	-0-	-1089	-0-	115	3			N	-0-					105
03	1333	X	160	-0-	-1173	-0-	160	3			N	-0-					105

VERADO ENERGY, INC. 884563
HINSON, R. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058120 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10181 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					32
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					32
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	294	2	98	9	N	89	5	8			116
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					116
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					116
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					116

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074111 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10028 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	825	2	1	9	Y	1	1	8			27
11	750	N	609	-0-	-141	-0-	609	2			Y	-0-					27
12	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	2			Y	-0-					27
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			Y	-0-					27
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	569	2	7	9	Y	6					33
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	2	10	9	Y	9	23	1			19

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079581 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10152 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	886	-0-	-75	-0-	876	2	10	9	N	9	9	8			164
11	1080	N	856	-0-	-224	-0-	854	2	2	9	N	2	2	8			164
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					164
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	668	2	4	9	N	4	4	8			164
02	812	N	574	-0-	-238	-0-	574	2			N	-0-					164
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	863	2			N	-0-					164

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082993 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11239 PERF.10375 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1204	-0-	-253	-0-	1204	2			Y	-0-					13
11	1440	N	1115	-0-	-325	-0-	1115	2			Y	-0-					13
12	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	1141	2			Y	-0-					13
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			Y	-0-					13
02	1036	N	621	-0-	-415	-0-	621	2			Y	-0-					13
03	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	1067	2	4	9	Y	4					17

ROSS, VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087676 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10334 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	Y	3	1	8			2
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			Y	-0-					2
12	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	2			Y	-0-					2
01	837	N	415	-0-	-422	-0-	415	2			Y	-0-					2
02	672	N	384	-0-	-288	-0-	384	2			Y	-0-					2
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	760	2	11	9	Y	10					12

HINSON, R. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102203 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10122 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1176	-0-	-560	-0-	1176	2			N	-0-					159
11	1500	N	962	-0-	-538	-0-	962	2			N	-0-					159
12	1116	N	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					159
01	1178	N	835	-0-	-343	-0-	835	2			N	-0-					159
02	896	N	606	-0-	-290	-0-	606	2			N	-0-					159
03	961	N	668	-0-	-293	-0-	668	2			N	-0-					159

MELL, M. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102623 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10660 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1512	-0-	-255	-0-	1431	2	81	9	N	74					144
11	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	1191	2	74	9	N	67					211
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2857	2	45	9	N	41	6	8			246
01	1519	N	674	-0-	-845	-0-	668	2	6	9	N	5	5	8			246
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					246
03	1767	N	1081	-0-	-686	-0-	1081	2			N	-0-					246

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103248 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10594 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	1687	2			Y	-0-					14
11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			Y	-0-					14
12	1767	N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2			Y	-0-					14
01	1674	N	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1088	-0-	-368	-0-	1088	2			Y	-0-					14
03	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	1159	2	4	9	Y	4					18

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 103249 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10558 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	1361	2	6	9	Y	5	2	8			25
11	1590	N	1342	-0-	-248	-0-	1342	2			Y	-0-					25
12	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2			Y	-0-					25
01	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-					25
02	1260	N	1082	-0-	-178	-0-	1081	2	1	9	Y	1					26
*03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1436	2	22	9	Y	20					46

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142679 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10093 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	921	-0-	-133	-0-	919	2	2	9	Y	2	2	8			11
11	930	N	733	-0-	-197	-0-	733	2			Y	-0-					11
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					11
01	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	Y	8					19
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	554	2			Y	-0-					19
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	881	2	15	9	Y	14	25	1			8

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148403 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10014 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3048	-0-	-300	-0-	3013	2	35	9	Y	32	59	1	3	8	39
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2975	2	64	9	Y	58	1	8			96
12	2883	X	2838	-0-	-45	-0-	2832	2	6	9	Y	5	5	8			96
01	3038	X	3003	-0-	-35	-0-	2991	2	12	9	Y	11	3	8			104
02	2828	X	2328	-0-	-500	-0-	2282	2	46	9	Y	42	65	1			81
03	3131	X	3030	-0-	-101	-0-	2996	2	34	9	Y	31	72	1			40

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179109 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	605	-0-	-914	-0-	601	2	4	9	Y	4					21
11	1110	N	609	-0-	-501	-0-	609	2			Y	-0-					21
12	1240	N	671	-0-	-569	-0-	668	2	3	9	Y	3					24
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	596	2	6	9	Y	5	1	8			28
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4	15	1			17
03	682	N	371	-0-	-311	-0-	369	2	2	9	Y	2					19

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 185882 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1887	2	8	9	Y	7	3	8			21
11	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	2			Y	-0-					21
12	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	2			Y	-0-					21
01	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1381	2			Y	-0-					21
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1	9	Y	1					22
*03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	Y	23					45

DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186923 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10780 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					14
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					14
12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			Y	-0-					14
01	1209	N	887	-0-	-322	-0-	887	2			Y	-0-					14
02	1288	N	819	-0-	-469	-0-	819	2			Y	-0-					14
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	959	2	3	9	Y	3					17

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188441 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10078 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	2343	-0-	-478	-0-	2315	2	28	9	Y	25	45	1	2	8	21
11	2730	X	1957	-0-	-773	-0-	1916	2	41	9	Y	37					58
12	2480	X	1773	-0-	-707	-0-	1770	2	3	9	Y	3	3	8			58
01	2480	X	1655	-0-	-825	-0-	1649	2	6	9	Y	5	2	8			61
02	2240	X	1925	-0-	-315	-0-	1886	2	39	9	Y	35	55	1			41
03	2356	X	2087	-0-	-269	-0-	2064	2	23	9	Y	21	49	1			13

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189091 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10328 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	558	-0-	-31	-0-	557	2	1	9	Y	1	1	8			7
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					7
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4680	2	3	9	Y	3	3	8			7
01	1395	X	489	-0-	-906	-0-	485	2	4	9	Y	4					11
02	2436	X	284	-0-	-2152	-0-	284	2			Y	-0-					11
03	4681	X	402	-0-	-4279	-0-	395	2	7	9	Y	6	10	1			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
DAVIS, CARLOS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189492 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10554 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	Y	-0-			6
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2	Y	-0-			6
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	2	Y	-0-			6
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2	Y	-0-			6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-			6
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	2 9	Y	2			8

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189797 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10114 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2277	2 4 9	Y	4	4	8	69
11	1620	X	1572	-0-	-48	-0-	1571	2 1 9	Y	1	1	8	69
12	2635	X	1476	-0-	-1159	-0-	1474	2 2 9	Y	2	2	8	69
01	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	1506	2	Y	-0-			69
02	2380	X	1045	-0-	-1335	-0-	1033	2 12 9	Y	11			80
03	2294	X	1348	-0-	-946	-0-	1327	2 21 9	Y	19	46	1	53

ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 190116 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10568 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2755	2 11 9	Y	10	3	8	37
11	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	2358	2	Y	-0-			37
12	2449	N	1911	-0-	-538	-0-	1911	2	Y	-0-			37
01	2449	N	2328	-0-	-121	-0-	2328	2	Y	-0-			37
02	2576	X	1740	-0-	-836	-0-	1738	2 2 9	Y	2			39
03	2759	X	2469	-0-	-290	-0-	2434	2 35 9	Y	32			71

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 195687 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10488 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	659	-0-	-395	-0-	658	2 1 9	Y	1	1	8	16
11	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	2	Y	-0-			16
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	Y	-0-			16
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2 13 9	Y	12			28
02	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2	Y	-0-			28
03	1240	X	773	-0-	-467	-0-	760	2 13 9	Y	12	32	1	8

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10454 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	872	-0-	-89	-0-	866	2 6 9	Y	5			14
11	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2	Y	-0-			14
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	792	2 4 9	Y	4			18
01	868	N	739	-0-	-129	-0-	732	2 7 9	Y	6	1	8	23
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	490	2 4 9	Y	4	13	1	14
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	750	2 6 9	Y	5			19

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204010 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10130 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1144	2 7 9	Y	6			24
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	Y	-0-			24
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1083	2 7 9	Y	6			30
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1084	2 11 9	Y	10	2	8	38
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2 13 9	Y	12	40	1	10
*03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1388	2 12 9	Y	11			21

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205784 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10125 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1458	2 2 9	Y	2	2	8	40
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			40
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2 1 9	Y	1	1	8	40
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2 11 9	Y	10			50
02	1288	N	1232	-0-	-56	-0-	1232	2	Y	-0-			50
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1237	2 20 9	Y	18	35	1	33

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563
ROSS, VERA GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 227732 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10616 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2020 - WELL PLUGGED 11/13/202

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236555 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10018 - 10344

10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	995	2	7	9	Y	6					24
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	684	2			Y	-0-					24
12	1023	N	926	-0-	-97	-0-	920	2	6	9	Y	5					29
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	2	11	9	Y	10	2	8			37
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1417	2	12	9	Y	11	38	1			10
*03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1328	2	11	9	Y	10					20

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259167 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10068 - 10308

10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3984	2	47	9	Y	43	78	1	4	8	53
11	3750	X	3049	-0-	-701	-0-	2985	2	64	9	Y	58	1	8			110
12	3627	X	2263	-0-	-1364	-0-	2257	2	6	9	Y	5	5	8			110
01	4030	X	2891	-0-	-1139	-0-	2881	2	10	9	Y	9	3	8			116
02	3640	X	1971	-0-	-1669	-0-	1931	2	40	9	Y	36	57	1			95
03	4030	X	2530	-0-	-1500	-0-	2501	2	29	9	Y	26	59	1			62

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

10	2790	X	2003	-0-	-787	-0-	2000	2	3	9	Y	3	3	8			88
11	2700	X	1593	-0-	-1107	-0-	1592	2	1	9	Y	1	1	8			88
12	2294	X	1472	-0-	-822	-0-	1470	2	2	9	Y	2	2	8			88
01	2046	X	1465	-0-	-581	-0-	1465	2			Y	-0-					88
02	1484	N	1158	-0-	-326	-0-	1145	2	13	9	Y	12					100
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	57	1			67

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

10	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1024	2	1	9	Y	1	1	8			37
11	1680	N	1548	-0-	-132	-0-	1548	2			Y	-0-					37
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1670	2	2	9	Y	2	2	8			37
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					37
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1512	2	18	9	Y	16					53
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1872	2	30	9	Y	27	65	1			15

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3091	2	20	9	Y	18					53
11	1860	X	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					53
12	2542	X	2020	-0-	-522	-0-	2009	2	11	9	Y	10					63
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3877	2	40	9	Y	36	6	8			93
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3131	2	26	9	Y	24	83	1			34
03	3100	X	1970	-0-	-1130	-0-	1955	2	15	9	Y	14					48

HINSON, R.A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 272865 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10236 - 10480

10	2945	X	1754	-0-	-1191	-0-	1751	2	3	9	Y	3	3	8			47
11	2850	X	2573	-0-	-277	-0-	2573	2			Y	-0-					47
12	2945	X	2781	-0-	-164	-0-	2779	2	2	9	Y	2	2	8			47
01	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	2199	2	23	9	Y	21					68
02	2744	X	1764	-0-	-980	-0-	1764	2			Y	-0-					68
*03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3251	2	55	9	Y	50	90	1			28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. 945936
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	361	-0-	-600	-0-	361	2			N	-0-					107
11	930	N	383	-0-	-547	-0-	383	2			N	-0-					107
12	589	N	317	-0-	-272	-0-	317	2			N	-0-					107
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					107
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					107
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					107

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1636	2	19	9	Y	17					104
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1546	2	6	9	Y	5					109
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1878	2	32	9	Y	29	133	1			5
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1721	2	26	9	Y	24					29
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1326	2	56	9	Y	51					80
03	1395	N	667	-0-	-728	-0-	600	2	67	9	Y	61	133	1			8

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					12
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					12
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					12
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					12

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 071092 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593

10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071094 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907

10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					140
11	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			Y	-0-					140
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					140
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					140
02	392	N	242	-0-	-150	-0-	242	2			Y	-0-					140
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					140

LEARD #1 WELL #: 1 RRCID -> 073381 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398

10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	27	1	1782	2	N	-0-					33
11	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	26	1	1706	2	N	-0-					33
12	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	27	1	1788	2	N	-0-					33
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	26	1	1727	2	N	180					213
							198	9									
02	1624	N	1448	-0-	-176	-0-	21	1	1426	2	N	1	189	1			25
							1	9									
03	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	25	1	1685	2	N	-0-					25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073538 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			Y	-0-					8
11	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1162	2	3	9	Y	3					11
12	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					11
01	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1161	2	41	9	Y	37					48
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	965	2	14	9	Y	13					61
*03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31	86	1			6

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074110 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					8
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					8
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					8
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	320	2			N	-0-					8
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					8

ARRINGTON GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075887 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					19
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					19
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					19
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	N	2					21
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			N	-0-					21
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 077836 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	48	1	1516	2	Y	8					58
							9	9									
11	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	46	1	1431	2	Y	-0-					58
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	52	1	1617	2	Y	19	71	1			6
							21	9									
01	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	45	1	1446	2	Y	4					10
							4	9									
02	1344	N	1062	-0-	-282	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-					10
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	42	1	1346	2	Y	-0-					10

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080832 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	2			Y	-0-					8
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			Y	-0-					8
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	680	2	4	9	Y	4					12
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	Y	3					15
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	546	2			Y	-0-					15
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					15

RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084947 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	635	-0-	-543	-0-	635	2			N	-0-					53
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					53
12	992	N	601	-0-	-391	-0-	601	2			N	-0-					53
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					53
02	1316	N	615	-0-	-701	-0-	615	2			N	-0-					53
*03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1163	2	128	9	N	116	155	1			14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 1 RRCID -> 093300 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1214	2	18	9	N	16					120
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1150	2	11	9	N	10	118	1			12
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	946	2	11	9	N	10					22
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15					37
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12					49
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	2	24	9	N	22					71

GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094981 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1082	2	10	9	N	9					83
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1071	2	48	9	N	44					127
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1055	2	30	9	N	27					154
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1035	2	34	9	N	31	160	1			25
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	834	2	15	9	N	14					39
03	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			N	-0-					39

SOWELL, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 095680 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	784	2	20	9	N	18					117
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	756	2	54	9	N	49	157	1			9
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	848	2	44	9	N	40					49
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	799	2	14	9	N	13					62
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					62
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	705	2	58	9	N	53					115

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1242	2	9	9	Y	8					37
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1185	2	29	9	Y	26	53	1			10
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3					13
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	757	2	10	9	Y	9					22
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1543	2	21	9	Y	19					41
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	877	2	12	9	Y	11	49	1			3

HUMPHREYS,B.F.HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1953	-0-	-217	-0-	1914	2	39	9	N	35					162
11	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	1821	2	45	9	N	41	181	1			22
12	2108	N	2082	-0-	-26	-0-	2054	2	28	9	N	25					47
01	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1743	2	33	9	N	30					77
02	1708	N	1472	-0-	-236	-0-	1453	2	19	9	N	17					94
*03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2286	2	72	9	N	65					159

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	981	2	Y	-0-					6
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	Y	7					13
							8	9									
12	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	35	1	1080	2	Y	3					16
							3	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	33	1	1044	2	Y	-0-					16
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	26	1	848	2	Y	-0-					16
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	Y	-0-					16

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3034	-0-	-128	-0-	48	1	2986	2	Y	-0-					20
11	3060	X	2459	-0-	-601	-0-	38	1	2412	2	Y	8					28
							9	9									
12	2697	X	2027	-0-	-670	-0-	32	1	1995	2	Y	-0-					28
01	3038	X	2328	-0-	-710	-0-	36	1	2292	2	Y	-0-					28
02	2744	X	1861	-0-	-883	-0-	28	1	1809	2	Y	22					50
							24	9									
03	3038	X	1524	-0-	-1514	-0-	23	1	1478	2	Y	21	65	1			6
							23	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					55
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1104	2	1	9	N	1					56
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					56
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1125	2	52	9	N	47					103
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	957	2	32	9	N	29					132
*03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					132

WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	3233	2			N	-0-					18
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	3000	2			N	-0-					18
12	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			N	-0-					18
01	3348	X	2371	-0-	-977	-0-	2371	2			N	-0-					18
02	3024	X	2289	-0-	-735	-0-	2289	2			N	-0-					18
03	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					18

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					54
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					54
12	1302	N	906	-0-	-396	-0-	906	2			N	-0-					54
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1633	2	39	9	N	35					89
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					89
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					89

SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					11
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1379	2	17	9	N	15					26
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					26
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1220	2	2	9	N	2					28
02	1148	N	960	-0-	-188	-0-	960	2			N	-0-					28
03	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					28

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1785	-0-	-44	-0-	1785	2			N	-0-					39
11	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	1715	2	44	9	N	40					79
12	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1739	2	32	9	N	29					108
01	1798	N	1774	-0-	-24	-0-	1691	2	83	9	N	75	170	1			13
02	1596	N	1119	-0-	-477	-0-	1119	2			N	-0-					13
*03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1774	2	36	9	N	33					46

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	438	2	3	9	Y	3					89
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	457	2	42	9	Y	38	54	1			73
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	442	2	9	9	Y	8					81
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	2	8	9	Y	7					88
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	443	2	3	9	Y	3					91
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	567	2	20	9	Y	18					109

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					23
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					23
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					23
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					23
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			N	-0-					23
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	514	2	175	9	N	159	175	1			7

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					32
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					32
12	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					32
01	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	1123	2			Y	-0-					32
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					32
*03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					32

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	2712	2	74	9	N	67					110
11	2850	X	2662	-0-	-188	-0-	2596	2	66	9	N	60					170
12	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	2682	2	42	9	N	38	193	1			15
01	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					15
02	2548	X	2127	-0-	-421	-0-	2127	2			N	-0-					15
03	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-					15

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	2	28	9	N	25	161	1			17
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1829	2	25	9	N	23					40
12	2015	N	1575	-0-	-440	-0-	1566	2	9	9	N	8					48
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1985	2	17	9	N	15					63
02	1708	N	1546	-0-	-162	-0-	1531	2	15	9	N	14					77
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1836	2	28	9	N	25					102

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	700	-0-	-230	-0-	663	2	37	9	Y	34	136	1			14
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					14
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					14
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					14
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					14

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			Y	-0-					79
*05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9	Y	5					84
*06	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1485	2	50	9	Y	45	91	1			38
*07	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					38
*08	1581	N	1223	-0-	-358	-0-	1223	2			Y	-0-					38
*09	1590	N	1153	-0-	-437	-0-	1153	2			Y	-0-					38
*10	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1085	2	30	9	Y	27					65
*11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1022	2	32	9	Y	29	84	1			10
*12	1178	N	745	-0-	-433	-0-	728	2	17	9	Y	15					25
*01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1100	2	17	9	Y	15					40
*02	1008	N	761	-0-	-247	-0-	755	2	6	9	Y	5					45
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	852	2	78	9	Y	71	96	1			20

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879

10	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					33
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					33
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					33
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					33
02	756	N	693	-0-	-63	-0-	693	2			N	-0-					33
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					33

LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409

10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	1209	2	N	7					67
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	18 13	1 9	1177	2	N	12					79
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	20 10	1 9	1301	2	N	9					88
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	1318	2	N	12					100
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	14	1	954	2	N	-0-					100
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	18 12	1 9	1224	2	N	11					111

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834

10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					19
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					19
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					19
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					19
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			N	-0-					19
*03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					19

ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836

10	1395	N	778	-0-	-617	-0-	778	2			N	-0-					34
11	1260	N	753	-0-	-507	-0-	753	2			N	-0-					34
12	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					34
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					34
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					34
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					118
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1329	2	78	9	N	71	175	1			14
12	1457	N	978	-0-	-479	-0-	968	2	10	9	N	9					23
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					23
02	1288	N	1126	-0-	-162	-0-	1126	2			N	-0-					23
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					23

LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	19	1	1280	2	N	15					80
							17	9									
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	17	1	1137	2	N	37					117
							41	9									
12	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	18	1	1177	2	N	35					152
							39	9									
01	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	15	1	1018	2	N	26					178
							29	9									
02	1120	N	947	-0-	-173	-0-	12	1	828	2	N	97					275
							107	9									
03	1240	N	663	-0-	-577	-0-	10	1	651	2	N	2	190	1			87
							2	9									

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1642	2	15	9	N	14					67
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1501	2	6	9	N	5					72
12	1767	N	1121	-0-	-646	-0-	1093	2	28	9	N	25					97
01	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	1277	2			N	-0-					97
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1678	2	22	9	N	20					117
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1688	2	22	9	N	20					137

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1124	2	14	9	N	13					113
11	1200	N	1082	-0-	-118	-0-	1058	2	24	9	N	22					135
12	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	1071	2	9	9	N	8					143
01	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1083	2	11	9	N	10					153
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	955	2	8	9	N	7					160
*03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1177	2	37	9	N	34	174	1			20

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171844 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10204 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 5 RRCID -> 171934 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10138 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	995	-0-	-307	-0-	15	1	980	2	N	-0-					102
11	1140	N	886	-0-	-254	-0-	13	1	873	2	N	-0-					102
12	1271	N	959	-0-	-312	-0-	14	1	944	2	N	1					103
							1	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	18	1	1201	2	N	14					117
							15	9									
02	840	N	714	-0-	-126	-0-	10	1	695	2	N	8					125
							9	9									
03	961	N	901	-0-	-60	-0-	13	1	882	2	N	5					130
							6	9									

WADE, C.K. GAS UNIT # 1 WELL #: 6 RRCID -> 174983 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10062 - 10423

10	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	2117	2	10	9	N	9					144
11	2070	N	2066	-0-	-4	-0-	2003	2	63	9	N	57	181	1			20
12	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					20
01	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	2			N	-0-					20
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					20
03	1953	N	257	-0-	-1696	-0-	257	2			N	-0-					20

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 175203 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10131 - 10537

10	961	N	947	-0-	-14	-0-	936	2	11	9	N	10					55
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					55
12	1302	N	852	-0-	-450	-0-	838	2	14	9	N	13					68
01	961	N	565	-0-	-396	-0-	561	2	4	9	N	4					72
02	700	N	253	-0-	-447	-0-	253	2			N	-0-					72
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	668	2	14	9	N	13					85

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 175720 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10356 - 10550

10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					47
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					47
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					47
01	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	1637	2			Y	-0-					47
02	1512	N	1106	-0-	-406	-0-	1106	2			Y	-0-					47
03	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	960	2	89	9	Y	81					128

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 176560 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9968 - 10382

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177160 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10180 - 10584

10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1222	2	7	9	Y	6					15
11	1140	N	837	-0-	-303	-0-	835	2	2	9	Y	2					17
12	1271	N	579	-0-	-692	-0-	569	2	10	9	Y	9	24	1			2
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7	9	Y	6					8
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	Y	12					20
*03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	Y	20	38	1			2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 177162 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10045 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1327	-0-	-378	-0-	1324	2	3	9	Y	3	56	1			1
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					1
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 177492 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10012 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			Y	-0-					79
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1246	2	6	9	Y	5					84
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1129	2	50	9	Y	45	91	1			38
*07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					38
*08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			Y	-0-					38
*09	1230	N	1048	-0-	-182	-0-	1048	2			Y	-0-					38
*10	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	975	2	30	9	Y	27					65
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1040	2	32	9	Y	29	84	1			10
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1113	2	17	9	Y	15					25
*01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	2	17	9	Y	15					40
*02	1036	N	772	-0-	-264	-0-	766	2	6	9	Y	5					45
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1131	2	78	9	Y	71	96	1			20

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178176 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10055 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					42
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					42
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					42
01	1178	N	705	-0-	-473	-0-	705	2			N	-0-					42
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1097	2	138	9	N	125					167
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1150	2	2	9	N	2	156	1			13

STILL, W.W. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 178177 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10234 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					6
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					6
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					6
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					6
02	728	N	274	-0-	-454	-0-	274	2			Y	-0-					6
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	350	2	45	9	Y	41					47

ODOM GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 178374 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10192 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1471	-0-	-203	-0-	46	1	1425	2	Y	-0-					32
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	55	1	1730	2	Y	34					66
							37	9									
12	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	44	1	1371	2	Y	12					78
							13	9									
01	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	38	1	1216	2	Y	-0-					78
02	1680	N	1031	-0-	-649	-0-	31	1	1000	2	Y	-0-					78
03	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	39	1	1238	2	Y	-0-					78

SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	802	-0-	-4	-0-	12	1	790	2	N	-0-					62
11	780	N	751	-0-	-29	-0-	11	1	740	2	N	-0-					62
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	N	-0-					62
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	11	1	761	2	N	-0-					62
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	10	1	642	2	N	-0-					62
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	11	1	754	2	N	124	173	1			13
							136	9									

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1025	2	2	9	N	2					25
11	990	N	599	-0-	-391	-0-	579	2	20	9	N	18					43
12	899	N	778	-0-	-121	-0-	776	2	2	9	N	2					45
01	1023	N	978	-0-	-45	-0-	967	2	11	9	N	10					55
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	748	2	9	9	N	8					63
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	N	5					68

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					11
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					11
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5					16
01	341	N	236	-0-	-105	-0-	230	2	6	9	Y	5					21
02	280	N	171	-0-	-109	-0-	171	2			Y	-0-					21
*03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					21

POOL, SIDNEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189677 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10544 - 10811

10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	Y	8					74
							9	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-					74
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	42	1	1301	2	Y	18	86	1			6
							20	9									
01	1550	N	1335	-0-	-215	-0-	41	1	1288	2	Y	5					11
							6	9									
02	1596	N	1099	-0-	-497	-0-	33	1	1066	2	Y	-0-					11
03	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-					11

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189679 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10051 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					8
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	1429	2	3	9	Y	3					11
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	2			Y	-0-					11
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1453	2	41	9	Y	37					48
02	1316	N	1183	-0-	-133	-0-	1169	2	14	9	Y	13					61
*03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1484	2	34	9	Y	31	86	1			6

LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 3 RRCID -> 203183 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10880 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	Y	1					40
11	150	N	75	-0-	-75	-0-	74	2	1	9	Y	1	19	1			22
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	Y	1					23
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	2	3	9	Y	3					26
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					26
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	2	4	9	Y	4					30

SOWELL, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 203644 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 205023 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10425 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	2	6	9	Y	5					77
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1049	2	30	9	Y	27					104
12	1178	N	733	-0-	-445	-0-	715	2	18	9	Y	16					120
01	1147	N	799	-0-	-348	-0-	799	2			Y	-0-					120
02	980	N	725	-0-	-255	-0-	721	2	4	9	Y	4					124
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	691	2	20	9	Y	18	121	1			21

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 205024 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10468 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	885	-0-	-107	-0-	883	2	2	9	Y	2					43
11	1050	N	974	-0-	-76	-0-	962	2	12	9	Y	11					54
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	Y	13					67
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			Y	-0-					67
02	896	N	600	-0-	-296	-0-	594	2	6	9	Y	5					72
03	992	N	470	-0-	-522	-0-	470	2			Y	-0-	61	1			11

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1393	2	8	9	Y	7					37
11	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1329	2	25	9	Y	23	50	1			10
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1246	2	3	9	Y	3					13
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1434	2	8	9	Y	7					20
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1459	2	20	9	Y	18					38
*03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	Y	12	47	1			3

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1047	2	17	9	Y	15					73
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1140	2	36	9	Y	33	88	1			18
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1037	2	7	9	Y	6					24
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17					41
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1139	2	42	9	Y	38					79
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	Y	26	98	1			7

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	517	-0-	-227	-0-	488	2	29	9	Y	26					69
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	712	2	17	9	Y	15	79	1			5
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	613	2	79	9	Y	72	72	1			5
01	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					5
02	672	N	384	-0-	-288	-0-	384	2			Y	-0-					5
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	726	2	55	9	Y	50					55

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

10	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	46	1	2873	2	Y	-0-					40
11	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	43	1	2686	2	Y	17					57
							19	9									
12	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	46	1	2904	2	Y	-0-					57
01	2976	X	2950	-0-	-26	-0-	46	1	2904	2	Y	-0-					57
02	2632	X	2612	-0-	-20	-0-	40	1	2536	2	Y	33					90
							36	9									
*03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2809	2	Y	41	120	1			11
							45	9									

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

10	3224	X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2			N	-0-					17
11	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2804	2	39	9	N	35					52
12	3224	X	2962	-0-	-262	-0-	2868	2	94	9	N	85					137
01	3162	X	2996	-0-	-166	-0-	2940	2	56	9	N	51					188
02	2800	X	2432	-0-	-368	-0-	2400	2	32	9	N	29					217
*03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3178	2	20	9	N	18	193	1			42

LEARD #1 WELL #: 8A RRCID -> 271984 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10118 - 10346

10	4743	X	4517	-0-	-226	-0-	4517	2			N	-0-					17
11	4590	X	4120	-0-	-470	-0-	4120	2			N	-0-					17
12	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	3860	2			N	-0-					17
01	4743	X	4124	-0-	-619	-0-	4099	2	25	9	N	23					40
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3401	2	121	9	N	110					150
*03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4557	2	106	9	N	96	189	1			57

RUFUS (PETTIT, LOWER) 78872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
KANGERGA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068997 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264

10	1271	N	640	-0-	-631	-0-	632	2	8	9	N	7					175
11	1440	N	481	-0-	-959	-0-	481	2			N	-0-					175
12	1767	N	312	-0-	-1455	-0-	304	2	8	9	N	7					182
01	651	N	36	-0-	-615	-0-	26	2	10	9	N	9	167	1			24
02	448	N	28	-0-	-420	-0-	28	2			N	-0-					24
03	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					24

RUFUS (PETTIT, UPPER) 78872 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
PRIOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073117 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039

10	2356	N	694	-0-	-1662	-0-	681	2	13	9	N	12					171
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2003	2	43	9	N	39	176	1			34
12	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2171	2	63	9	N	57					91
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1723	2	54	9	N	49					140
02	1904	N	854	-0-	-1050	-0-	830	2	24	9	N	22					162
03	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2067	2	34	9	N	31	161	1			32

RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL) 78872 650 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
TGNR GULF COAST LLC 850992
YANDLE, WAYNE "A" UNIT WELL #: 2P RRCID -> 126533 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SIMMONS, OCIE WELL #: 2 RRCID -> 275825 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9727 - 9733

10	15128	X	13919	-0-	-1209	-0-	13733	2	186	9	N	169	179	1	3	8	305
11	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	13863	2	267	9	N	243	361	1			187
12	13237	X	12305	-0-	-932	-0-	11938	2	367	9	N	334	182	1			339
01	13919	X	13042	-0-	-877	-0-	12869	2	173	9	N	157	363	1			133
02	13188	X	9224	-0-	-3964	-0-	8876	2	348	9	N	316	181	1			268
03	14601	X	13643	-0-	-958	-0-	13579	2	64	9	N	58	161	1			165

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 282626 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

10	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	4526	2	11	9	N	10					306
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4281	2	110	9	N	100					406
12	4216	X	2190	-0-	-2026	-0-	1938	2	252	9	N	229	362	1			273
01	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	4354	2	69	9	N	63					336
02	4088	X	3400	-0-	-688	-0-	3365	2	35	9	N	32	180	1			188
*03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4761	2	101	9	N	92					280

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SIMMONS, OCIE WELL #: 1 RRCID -> 098315 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11371 PERF. 9775 - 9818

10	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	770	1	5117	2	N	84	167	1			19
							92	9									
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	748	1	4147	2	N	-0-					19
12	5580	X	4718	-0-	-862	-0-	722	1	3817	2	N	163	160	1	3	8	19
							179	9									
01	5580	X	3613	-0-	-1967	-0-	625	1	2988	2	N	-0-					19
02	5040	X	2119	-0-	-2921	-0-	350	1	1769	2	N	-0-					19
03	5580	X	3772	-0-	-1808	-0-	591	1	3059	2	N	111					130
							122	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 175679 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9467 - 9643

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSK, SE. (PETTIT) //CONT.// 78959 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 269963 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9638 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	36	2	N	1	1	8			117
							1	9									
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	2	N	-0-					117
12	155	N	20	-0-	-135	-0-	3	1	17	2	N	-0-					117
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					117
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					117
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	N	-0-					117

S S G L (NACATOSH) 79331 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
WEST, GARLAND O. 909664
DAVIS, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 073989 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 1074 - 1079

10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FLINT PIPELINE COMPANY 273921
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 126761 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9570 - 9579

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					86
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					86
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					86
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					86
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					86

MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 132267 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					260
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	164	1			146
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	165	1			120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	77	101	1			176

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC. 581513
MORRIS G. U. WELL #: RRCID -> 121159 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/1995

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
STEPHENS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 120354 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668

10	620	N	443	-0-	-177	-0-	441	2	2	9	N	2					23
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2					25
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	720	2	3	9	N	3					28
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	2	2	9	N	2					30
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	720	2	6	9	N	5					35
*03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	840	2	29	9	N	26					61

S.W. BULLARD (RODESSA) //CONT.// 79342 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC //CONT.// 841316
LAND G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121161 COMPL. DATE 12/22/1985 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALLER (TRAVIS PEAK) 79807 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
HINCHEN WELL #: 1 RRCID -> 191929 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.) 80466 486 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
NEILL WELL #: 1 RRCID -> 059159 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	782	2	21	9	N	19	172	1			61
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	973	2	177	9	N	161	179	1			43
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14					57
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	821	2	14	9	N	13					70
02	980	N	409	-0-	-571	-0-	403	2	6	9	N	5					75
03	1054	N	367	-0-	-687	-0-	361	2	6	9	N	5					80

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND) 80470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
BOBCAT RESOURCES, L.L.C. 077693
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255192 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10960 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK, MARY JANE WELL #: RRCID -> 257161 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10828 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2016

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE) 81533 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
JONES "A" WELL #: 3ST RRCID -> 195656 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8706 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6533		3468	-0-	-3065	-0-	3367	3	101	9	N	92	193	1			208
11	6488		3439	-0-	-3049	-0-	3322	3	117	9	N	106	192	1			122
12	6755		3579	-0-	-3176	-0-	3403	3	176	9	N	160					282
01	6493		3448	-0-	-3045	-0-	3325	3	123	9	N	112	194	1			200
02	3794		2079	-0-	-1715	-0-	1993	3	86	9	N	78					278
*03	2691		1547	-0-	-1144	-0-	1493	3	54	9	N	49	189	1			138

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 3 RRCID -> 196477 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8856 - 9004

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, THURMAN WELL #: 2ST RRCID -> 285807 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8496 - 8510

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MASON WELL #: 2 C RRCID -> 074813 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019 - P/A 12/13/19

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ALFORD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 052464 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 052465 COMPL. DATE 03/02/1972 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
POSTON, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 052497 COMPL. DATE 01/31/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON, CORA COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 052511 COMPL. DATE 04/14/1972 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 067084 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	319					Y	-0-					87

RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	707					Y	-0-					51

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850

10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					47
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					47
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					47
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					47

BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975

10	DLQ G-10		16	-0-	16	25	16	2			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		26	-0-	26	51	26	2			Y	-0-					45
12	DLQ G-10		5	-0-	5	56	5	2			Y	-0-					45
01	DLQ G-10		12	-0-	12	68	12	2			Y	-0-					45
02	74	N	6	-0-	-68	-0-	6	2			Y	-0-					45
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					45

MASON WELL #: 1 RRCID -> 065800 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7018 - 7024

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					89
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					89
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					89

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066533 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7044 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	1	1	222	2	N	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	2	N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072786 COMPL. DATE 07/04/1977 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6936 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	1	1	681	2	N	-0-					20
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	1	1	646	2	N	-0-					20
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	1	1	312	2	N	-0-					20
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	1	1	693	2	N	-0-					20
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	1	1	668	2	N	-0-					20
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					20

DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073438 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7048 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	S	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	2	N	-0-					-0-
11	150	S	103	-0-	-47	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
12	72	S	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
01	155	S	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	71	S	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	N	-0-					-0-
03	62	S	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 077201 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6900 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					64
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					64
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					64

BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 084508 COMPL. DATE 05/20/1979 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7001 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		11	-0-	11	17	11	2			Y	-0-					37
11	DLQ G-10		17	-0-	17	34	17	2			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		3	-0-	3	37	3	2			Y	-0-					37
01	DLQ G-10		8	-0-	8	45	8	2			Y	-0-					37
02	49	N	4	-0-	-45	-0-	4	2			Y	-0-					37
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					37

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPCAT OILFIELD TRANSPORT, LLC 862571
BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, S. (WOODBINE A) 82308 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 4 RRCID -> 241956 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 5 RRCID -> 250032 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					135
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					135
12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					135
01	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					135
*02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					135
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BIG GAS OIL LLC //CONT.// 069432
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 3 RRCID -> 216279 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11419 PERF.10371 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					68
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					68
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					68
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					68
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					68
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 222767 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10288 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					72
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					72
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					72
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					72
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRG LONE STAR LTD. 090870
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 106394 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	381	-0-	-518	-0-	381	3			N	-0-					23
11	810	N	317	-0-	-493	-0-	317	3			N	-0-					23
12	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	3			N	-0-					23
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					23
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	187	3			N	-0-					23
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					23

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211854 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	109	1	913	2	N	-0-					83
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	129	1	964	2	N	-0-					83
12	1054	N	885	-0-	-169	-0-	98	1	787	2	N	-0-					83
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	147	1	732	2	N	-0-					69
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	127	1	715	2	N	-0-					69
*03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	270	1	1306	2	N	-0-					69

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 221333 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 225085 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	334	1	2626	2	Y	-0-					12
11	3150	X	3112	-0-	-38	-0-	360	1	2752	2	Y	-0-					12
12	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	307	1	2239	2	Y	-0-					12
01	3193	X	904	-0-	-2289	-0-	149	1	742	2	Y	12					24
							13	9									
02	2912	X	456	-0-	-2456	-0-	69	1	387	2	Y	-0-					24
03	3224	X	564	-0-	-2660	-0-	97	1	467	2	Y	-0-					24

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	767	-0-	-380	-0-	68	1	699	2	N	-0-					-0-
11	900	N	778	-0-	-122	-0-	74	1	704	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	811	-0-	-243	-0-	72	1	739	2	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	163	1	812	2	N	5					21
							6	9									
02	728	N	660	-0-	-68	-0-	100	1	560	2	N	-0-					21
*03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	183	1	884	2	N	-0-					21

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144

10	DLQ G-10		7099	-0-	7099	21587	805	1	6294	2	Y	-0-					46
11	DLQ G-10		6579	-0-	6579	28166	739	1	5840	2	Y	-0-					46
12	DLQ G-10		6163	-0-	6163	34329	722	1	5441	2	Y	-0-					46
01	DLQ G-10		7686	-0-	7686	42015	1281	1	6392	2	Y	12					24
							13	9									
02	47933	X	5918	-0-	-42015	-0-	894	1	5024	2	Y	-0-					24
03	7099	X	7069	-0-	-30	-0-	1212	1	5857	2	Y	-0-					24

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26

GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SHELBYVILLE (PALUXY) 82899 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC 773676
BARTLE, VERNON WELL #: 3 RRCID -> 107082 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2010 - 2075

10		0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2020 - P/A 10/29/20

SHILOH (PETTIT, LOWER) 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140
BAREFIELD, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 077641 COMPL. DATE 07/06/1966 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7284 - 7288

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

SHILOH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 83249 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
S & H RESOURCES, INC. 740286
BRADY, JAMES G. WELL #: 1 T RRCID -> 030371 COMPL. DATE 03/31/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7248 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (PETTIT, UPPER) 83249 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
LATX OPERATIONS, LLC 489940
WAYNE TIPPS SWD WELL #: 1 RRCID -> 225736 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3503 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHILOH (RODESSA) 83249 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
KANGERGA, MICHAEL WELL #: RRCID -> 051175 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012

KJ ENERGY, LLC 469901
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 226044 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ANDERSON WELL #: 1 C RRCID -> 187011 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					82
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					82
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
H D MAXWELL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 290055 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 6292 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

SHILOH (TRAVIS PEAK) 83249 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452
PRICE, HAROLD WELL #: RRCID -> 169013 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2014

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
BRADY, JAMES G. WELL #: 2 RRCID -> 158098 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420
LEWIS B.E. WELL #: RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2016

SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
TOWER RESOURCES INC 862857
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WHITEMAN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 136082 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10194 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					17
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-					17
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					17
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					17
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					17

WHITEMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185885 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10420 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 229501 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10325 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					57
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					57
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					57
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					57
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					57
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					57

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 081162 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9993 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	951	-0-	-909	-0-	52	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1603	-0-	-107	-0-	94	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	97	1	1568	2	Y	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	123	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	108	1	1653	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 1 RRCID -> 082825 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10263 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 084510 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10350 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	188	-0-	-463	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	146	-0-	-604	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	296	-0-	-262	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	Y	-0-					-0-
*03	605	X	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 084703 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9909 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	302	-0-	-6	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	322	-0-	-19	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 084858 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9870 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	68	1	1021	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	52	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	740	-0-	-324	-0-	39	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	60	1	927	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089096 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10136 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	75	1	1134	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	861	-0-	-1495	-0-	50	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	479	-0-	-1649	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	1308	-0-	-1048	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 089222 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9874 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	27	-0-	-345	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 093723 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 9846 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	610	-0-	-196	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	79	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	100	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	Y	-0-					-0-
02	1260	X	846	-0-	-414	-0-	45	1	801	2	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1437	-0-	-175	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 094572 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10445 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	96	1	1540	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1220	-0-	-516	-0-	76	1	1144	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	81	1	1314	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	1151	-0-	-949	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	121	1	1868	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097209 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10520 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	272	1	4699	2	Y	-0-					-0-
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4406	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4298	-0-	-259	-0-	266	1	4032	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3608	-0-	-949	-0-	210	1	3398	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4256	-0-	-784	-0-	226	1	4030	2	Y	-0-					-0-
*03	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	304	1	4677	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 2 RRCID -> 133524 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	823	2	Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	96	1	1546	2	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	63	1	1026	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1160	-0-	-436	-0-	62	1	1098	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1483	-0-	-532	-0-	91	1	1392	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138723 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	766	-0-	-226	-0-	42	1	724	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	154	-0-	-1396	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	331	-0-	-444	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	286	-0-	-246	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	89	1	1364	2	Y	-0-					-0-

DECKER, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 140673 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 3 RRCID -> 147445 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-

WHITMAN-DECKER WELL #: 2 RRCID -> 147905 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	41	1	738	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 2-T RRCID -> 151905 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	237	-0-	-73	-0-	15	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	185	-0-	-123	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	669	-0-	-354	-0-	37	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	236	-0-	-724	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	243	-0-	-439	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	194	1	3362	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3268	-0-	-482	-0-	192	1	3076	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	168	1	2546	2	Y	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	322	1	5225	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	164	1	2914	2	Y	-0-					-0-
*03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	293	1	4502	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	111	1	1918	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	114	1	1821	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	1763	-0-	-593	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1397	-0-	-618	-0-	81	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1624	-0-	-504	-0-	86	1	1538	2	Y	-0-					-0-
*03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	132	1	2030	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	772	-0-	-375	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	51	1	829	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	910	-0-	-210	-0-	48	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	659	-0-	-209	-0-	40	1	619	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LITTLE G.U. # 1 WELL #: 2 RRCID -> 157289 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	275	2	Y	-0-			-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	12	1	200	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-

LITTLE G.U. # 1 WELL #: 3 RRCID -> 157291 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-			-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	156	1	2494	2	Y	-0-			-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	149	1	2261	2	Y	-0-			-0-
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	131	1	2125	2	Y	-0-			-0-
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	112	1	1991	2	Y	-0-			-0-
03	2728	X	2134	-0-	-594	-0-	130	1	2004	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 234116 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110

10	3968	X	3101	-0-	-867	-0-	169	1	2932	2	Y	-0-			-0-
11	3630	X	2786	-0-	-844	-0-	164	1	2622	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	2521	-0-	-1013	-0-	156	1	2365	2	Y	-0-			-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	210	1	3405	2	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2182	-0-	-702	-0-	116	1	2066	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2478	-0-	-622	-0-	151	1	2327	2	Y	-0-			-0-

WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 237874 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 238555 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318

10	713	N	582	-0-	-131	-0-	32	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	720	N	500	-0-	-220	-0-	29	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	390	-0-	-168	-0-	24	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	30	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	19	1	341	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 239179 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435

10	3720	X	3192	-0-	-528	-0-	174	1	3018	2	Y	-0-			-0-
11	3420	X	3061	-0-	-359	-0-	180	1	2881	2	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3146	-0-	-388	-0-	195	1	2951	2	Y	-0-			-0-
01	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	179	1	2897	2	Y	-0-			-0-
02	2968	X	2703	-0-	-265	-0-	144	1	2559	2	Y	-0-			-0-
03	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	183	1	2810	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 241846 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 11413 PERF. 9914 - 11368

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 242185 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10015 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	3768	-0-	-1006	-0-	206	1	3562	2	Y	-0-					-0-
11	4620	X	3363	-0-	-1257	-0-	198	1	3165	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3697	-0-	-922	-0-	229	1	3468	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3988	-0-	-445	-0-	232	1	3756	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	1878	-0-	-1762	-0-	100	1	1778	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	1827	-0-	-1955	-0-	112	1	1715	2	Y	-0-					-0-

SOUTHERN PINE LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 242189 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	973	-0-	-825	-0-	53	1	920	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1216	-0-	-434	-0-	71	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1213	-0-	-492	-0-	75	1	1138	2	Y	-0-					-0-
01	1271	X	1235	-0-	-36	-0-	72	1	1163	2	Y	-0-					-0-
02	1148	X	895	-0-	-253	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	64	1	985	2	Y	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER WELL #: 5 RRCID -> 242232 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10002 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1844	-0-	-233	-0-	101	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1654	-0-	-266	-0-	97	1	1557	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1767	-0-	-124	-0-	110	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	107	1	1743	2	Y	-0-					-0-
02	1708	X	1670	-0-	-38	-0-	89	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	1829	X	1701	-0-	-128	-0-	104	1	1597	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 245288 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 9879 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2713	-0-	-635	-0-	148	1	2565	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2226	-0-	-1014	-0-	131	1	2095	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	165	1	2676	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2093	-0-	-567	-0-	111	1	1982	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2655	-0-	-73	-0-	162	1	2493	2	Y	-0-					-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246636 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11467 PERF.10142 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5260	-0-	-1095	-0-	287	1	4973	2	Y	-0-					-0-
11	6150	X	5467	-0-	-683	-0-	321	1	5146	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	5660	-0-	-540	-0-	351	1	5309	2	Y	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	350	1	5675	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4749	-0-	-515	-0-	252	1	4497	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5590	-0-	-83	-0-	341	1	5249	2	Y	-0-					-0-

DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	232	-0-	-171	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	210	X	89	-0-	-121	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	252	-0-	-213	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	254	-0-	-166	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	231	-0-	-203	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	106	1	1839	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	108	1	1727	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	113	1	1712	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	119	1	1922	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1623	-0-	-169	-0-	86	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	1503	-0-	-450	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-					-0-

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR
STROUD PETROLEUM, INC. 828082

THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	12	2	50	9	N	45					111
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	169	2	35	9	N	32					143
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					156
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	397	2	25	9	N	23					179
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	171	1			8
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					8

KOEN WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	45	2	20	9	N	18					149
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	132	2	14	9	N	13					162
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9	N	7					169
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					169
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					169

THORNE WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	290	2	31	9	N	28					164
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	465	2	52	9	N	47					211
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30					241
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	276	2	25	9	N	23					264
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	152	2	31	9	N	28					292
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					292

GREGORY WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	2104	-0-	-2050	-0-	2073	2	31	9	N	28					134
11	4020	X	2239	-0-	-1781	-0-	2237	2	2	9	N	2					136
12	4154	X	3444	-0-	-710	-0-	3400	2	44	9	N	40	168	1			8
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3609	2	91	9	N	83					91
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3365	2	105	9	N	95	181	1			5
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					5

GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					295
11	600	N	398	-0-	-202	-0-	398	2			N	-0-					295
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					295
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-	181	1			114
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					114
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					114

GREGORY WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

STARVILLE EAST (C.V. SAND) 85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WEAVER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11461 - 11573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 234251 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HILTON WELL #: 3 RRCID -> 237432 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11716 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HILTON WELL #: 5 RRCID -> 240127 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12280 - 12462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 2 RRCID -> 245285 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12387 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 3 RRCID -> 245885 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 2 RRCID -> 253925 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12165 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19654	X	11283	-0-	-8371 B	-0-	559	1	10724	2	Y	-0-					38
11	19020	X	12380	-0-	-6640 B	-0-	678	1	11702	2	Y	-0-					38
12	19623	X	16131	-0-	-3492 B	-0-	770	1	15361	2	Y	-0-	38	5			-0-
01	17825	X	17509	-0-	-316 B	-0-	850	1	15952	2	Y	643	58	5			585
							707	9									
02	14560	X	9865	-0-	-4695 B	-0-	473	1	9392	2	Y	-0-	175	1	188	5	222
*03	18406	X	18406	-0-	-0- B	-0-	740	1	17666	2	Y	-0-	10	5			212

BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 254402 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12264 - 12330

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8570 - 10654

10	966	N	966	-0-	-0-	B	-0-	670	2	296	9	N	269	334	1		122
11	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1453	2	150	9	N	136				258
12	1299	N	1299	-0-	-0-	B	-0-	1150	2	149	9	N	135	170	1		223
01	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	929	2	74	9	N	67	180	1		110
02	1092	N	733	-0-	-359	B	-0-	639	2	94	9	N	85				195
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	B	-0-					N	NO RPT				195

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF.11662 - 11688

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 280223 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10013 - 10077

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				70

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP FEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253543 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11032 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			N	-0-					169
*05	704	N	704	-0-	-0-	B	-0-	704	2			N	-0-					169
*06	540	N	396	-0-	-144	B	-0-	396	2			N	-0-					169
*07	682	N	524	-0-	-158	B	-0-	510	2	14	9	N	13	182	1			-0-
*08	713	N	517	-0-	-196	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*09	390	N	252	-0-	-138	B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 189820 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10084 - 10684

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200843 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180

10	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	665	2	3	9	Y	3	16	1			-0-
11	930	N	860	-0-	-70	B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	576	-0-	-106	B	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	410	-0-	-402	B	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	B	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 202225 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9900 - 10492

10	403	N	283	-0-	-120	B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	330	N	290	-0-	-40	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2			N	-0-					-0-

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202754 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670

10	1333	N	1216	-0-	-117	B	-0-	1214	2	2	9	Y	2	14	1			-0-
11	1176	N	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	B	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1051	-0-	-158	B	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1046	-0-	-46	B	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 204233 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10026 - 10714

10	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	2			N	-0-					168
11	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					168
12	843	N	843	-0-	-0-	B	-0-	843	2			N	-0-					168
01	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-	737	2	4	9	N	4					172
02	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	679	2	2	9	N	2					174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					174

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STOCKMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 205992 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	876	-0-	-395 B	-0-	876	2			Y	-0-					37
11	990	N	702	-0-	-288 B	-0-	702	2			Y	-0-					37
12	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			Y	-0-					37
01	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	978	2	86	9	Y	78	97	1			18
02	644	N	452	-0-	-192 B	-0-	449	2	3	9	Y	3					21
*03	1344	N	1344	-0-	-0- B	-0-	1340	2	4	9	Y	4					25

IRWIN, BEN GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 209503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9870 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	503	-0-	-365 B	-0-	503	2			Y	-0-					40
11	900	N	519	-0-	-381 B	-0-	519	2			Y	-0-					40
12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			Y	-0-					40
01	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			Y	-0-					40
02	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	895	2	30	9	Y	27					67
*03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	608	2	11	9	Y	10					77

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213004 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2296	N	2296	-0-	-0- B	-0-	2284	2	12	9	Y	11	157	1			21
11	2073	N	2073	-0-	-0- B	-0-	2069	2	4	9	Y	4					25
12	1695	N	1695	-0-	-0- B	-0-	1683	2	12	9	Y	11					36
01	2294	N	1320	-0-	-974 B	-0-	1284	2	36	9	Y	33					69
02	1932	N	1453	-0-	-479 B	-0-	1439	2	14	9	Y	13					82
*03	2267	N	2267	-0-	-0- B	-0-	2142	2	125	9	Y	114	168	1			28

SAMFORD WELL #: 3 RRCID -> 221865 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10180 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	97	-0-	-244 B	-0-	97	2			N	-0-					36
11	330	N	7	-0-	-323 B	-0-	7	2			N	-0-					36
12	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					36
01	93	N	5	-0-	-88 B	-0-	5	2			N	-0-					36
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					36
*03	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					36

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 222648 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10106 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	379	-0-	-86 B	-0-	379	2			N	-0-					27
11	390	N	308	-0-	-82 B	-0-	308	2			N	-0-					27
12	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					27
01	372	N	364	-0-	-8 B	-0-	364	2			N	-0-					27
02	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					27
*03	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					27

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 224452 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10535 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	906	-0-	-923 B	-0-	906	2			N	-0-					34
11	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353	2			N	-0-					34
12	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			N	-0-					34
01	1942	N	1942	-0-	-0- B	-0-	1942	2			N	-0-					34
02	1592	N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	2			N	-0-					34
*03	1787	N	1787	-0-	-0- B	-0-	1604	2	183	9	N	166	175	1			25

CHILDS WELL #: 4 RRCID -> 229281 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10100 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					72
11	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					72
12	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-					72
01	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	333	2	10	9	N	9					81
02	252	N	201	-0-	-51 B	-0-	197	2	4	9	N	4					85
*03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					85

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	815	-0-	-1231 B	-0-	815	2			N	-0-					67
11	905	N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-					67
12	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					67
01	806	N	793	-0-	-13 B	-0-	793	2			N	-0-					67
02	840	N	517	-0-	-323 B	-0-	517	2			N	-0-					67
*03	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-					67

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	911	-0-	-484 B	-0-	911	2			N	-0-					100
11	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-					100
12	1479	N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479	2			N	-0-					100
01	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					100
02	1260	N	1239	-0-	-21 B	-0-	1227	2	12	9	N	11					111
*03	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1042	2	2	9	N	2					113

BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	422	-0-	-43 B	-0-	422	2			N	-0-					86
11	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					86
12	1013	N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-					86
01	498	N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-					86
02	420	N	337	-0-	-83 B	-0-	337	2			N	-0-					86
*03	464	N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-					86

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	475	-0-	-207 B	-0-	475	2			N	-0-					23
11	450	N	338	-0-	-112 B	-0-	338	2			N	-0-					23
12	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					23
01	465	N	293	-0-	-172 B	-0-	293	2			N	-0-					23
02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-					23
*03	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					23

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 12092 PERF.10278 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	726	-0-	-328 B	-0-	715	2	11	9	N	10					65
11	1020	N	683	-0-	-337 B	-0-	509	2	174	9	N	158	192	1			31
12	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1111	2	15	9	N	14					45
01	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	812	2	20	9	N	18					63
02	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	713	2	37	9	N	34					97
*03	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	765	2	22	9	N	20					117

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1521	-0-	-153 B	-0-	1521	2			N	-0-					103
11	1510	N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-					103
12	1511	N	1511	-0-	-0- B	-0-	1501	2	10	9	N	9					112
01	1519	N	1287	-0-	-232 B	-0-	1266	2	21	9	N	19					131
02	1400	N	920	-0-	-480 B	-0-	903	2	17	9	N	15					146
*03	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1463	2	6	9	N	5					151

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	1009	2			N	-0-					31
11	1007	X	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					31
12	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1024	2	217	9	N	197	183	1			45
01	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	785	2	11	9	N	10					55
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	766	2	7	9	N	6					61
*03	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	632	2	1	9	N	1					62

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CHISHOLM-TROUILLE WELL #: 1 RRCID -> 248726 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	4 7	1 9	91	2	Y	6	7	1			4
11	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	4 7	1 9	99	2	Y	6	6	1			4
12	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	4 4	1 9	124	2	Y	4	6	1			2
01	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	2 1	1 9	54	2	Y	1	2	1			1
*02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	15 7	1 9	419	2	Y	6	4	1			3
*03	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	10 1	1 9	257	2	Y	1	3	1			1

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	36 3	1 9	913	2	Y	3	5	1			1
11	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	42 6	1 9	1148	2	Y	5	4	1			2
12	1330	N	1330	-0-	-0- B	-0-	42 7	1 9	1281	2	Y	6	5	1			3
01	961	N	946	-0-	-15 B	-0-	34 1	1 9	911	2	Y	1	3	1			1
02	1120	N	885	-0-	-235 B	-0-	30 3	1 9	852	2	Y	3	2	1			2
*03	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	39 2	1 9	1011	2	Y	2	3	1			1

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2786	X	2786	-0-	-0-	B	-0-	102	1	2586	2	Y	89	98	1			42
								98	9									
11	2820	X	2820	-0-	-0-	B	-0-	96	1	2601	2	Y	112	94	1			60
								123	9									
12	2991	X	2991	-0-	-0-	B	-0-	92	1	2790	2	Y	99	102	1			57
								109	9									
01	2458	X	2458	-0-	-0-	B	-0-	86	1	2331	2	Y	37	65	1			29
								41	9									
*02	2408	X	2408	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2192	2	Y	125	71	1			83
								138	9									
*03	2751	X	2751	-0-	-0-	B	-0-	99	1	2580	2	Y	65	101	1			47
								72	9									

CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3191	X	3191	-0-	-0-	B	-0-	120	1	3043	2	Y	25	27	1			12
								28	9									
11	2972	X	2972	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2834	2	Y	31	26	1			17
								34	9									
12	3085	X	3085	-0-	-0-	B	-0-	97	1	2957	2	Y	28	29	1			16
								31	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	B	-0-	104	1	2806	2	Y	11	18	1			9
								12	9									
*02	2739	X	2739	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2612	2	Y	31	17	1			23
								34	9									
*03	3441	X	3441	-0-	-0-	B	-0-	127	1	3295	2	Y	17	28	1			12
								19	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 203182 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2313	N	2313	-0-	-0-	B	-0-	87	1	2222	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
11	2127	N	2127	-0-	-0-	B	-0-	75	1	2045	2	Y	6	5	1			3
								7	9									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	B	-0-	66	1	2011	2	Y	6	6	1			3
								7	9									
01	2325	N	1916	-0-	-409	B	-0-	68	1	1845	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	1988	N	1614	-0-	-374	B	-0-	55	1	1553	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	B	-0-	81	1	2112	2	Y	5	6	1			3
								6	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 203542 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	39	1	996	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	35	1	956	2	Y	23	19	1			12
							25	9									
12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	35	1	1053	2	Y	20	21	1			11
							22	9									
01	1054	N	969	-0-	-85 B	-0-	34	1	926	2	Y	8	13	1			6
							9	9									
02	952	N	734	-0-	-218 B	-0-	25	1	688	2	Y	19	12	1			13
							21	9									
*03	935	N	935	-0-	-0- B	-0-	34	1	887	2	Y	13	17	1			9
							14	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204443 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10167 - 10376

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452

10	7843	X	7534	-0-	-309 B	-0-	285	1	7249	2	Y	-0-					-0-
11	7590	X	6841	-0-	-749 B	-0-	243	1	6598	2	Y	-0-					-0-
12	7812	X	7478	-0-	-334 B	-0-	238	1	7240	2	Y	-0-					-0-
01	7812	X	6359	-0-	-1453 B	-0-	227	1	6132	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	4071	-0-	-2873 B	-0-	140	1	3931	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5627	-0-	-1906 B	-0-	208	1	5419	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652

10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 207681 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 10332

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216506 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	66	1	1687	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0- B	-0-	61	1	1650	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	59	1	1788	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	60	1	1616	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
*02	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	49	1	1381	2	Y	8	5	1			5
							9	9									
*03	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	68	1	1774	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216516 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5051	-0-	-250 B	-0-	191	1	4850	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
11	5130	X	4723	-0-	-407 B	-0-	167	1	4543	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
12	5115	X	5022	-0-	-93 B	-0-	159	1	4851	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
01	5146	X	4616	-0-	-530 B	-0-	164	1	4446	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	4648	X	4016	-0-	-632 B	-0-	138	1	3864	2	Y	13	8	1			9
							14	9									
*03	5073	X	5073	-0-	-0- B	-0-	187	1	4878	2	Y	7	11	1			5
							8	9									

CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 224036 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10102 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2472	N	2472	-0-	-0- B	-0-	93	1	2375	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	2372	N	2372	-0-	-0- B	-0-	84	1	2282	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	2460	N	2460	-0-	-0- B	-0-	78	1	2376	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
01	2480	N	2284	-0-	-196 B	-0-	81	1	2201	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2212	N	1835	-0-	-377 B	-0-	63	1	1766	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
*03	2533	N	2533	-0-	-0- B	-0-	94	1	2435	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3292	-0-	-242 B	-0-	124	1	3164	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	3300	X	3134	-0-	-166 B	-0-	111	1	3017	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	3286	X	3229	-0-	-57 B	-0-	103	1	3122	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
01	3348	X	3087	-0-	-261 B	-0-	110	1	2975	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3024	X	2841	-0-	-183 B	-0-	98	1	2736	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
*03	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	122	1	3182	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5028	X	5028	-0-	-0-	B	-0-	261	1	4767	2	N	-0-					-0-
11	6156	X	6156	-0-	-0-	B	-0-	255	1	5901	2	N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	B	-0-	255	1	3718	2	N	-0-					-0-
01	6929	X	6929	-0-	-0-	B	-0-	268	1	6661	2	N	-0-					-0-
*02	3040	X	3040	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2878	2	N	-0-					-0-
*03	7652	X	7652	-0-	-0-	B	-0-	279	1	7373	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394

10	4030	X	2247	-0-	-1783	B	-0-	648	1	1554	2	N	41	26	1			25
								45	9									
11	2790	X	2164	-0-	-626	B	-0-	575	1	1523	2	N	60	67	1			18
								66	9									
12	2821	X	2107	-0-	-714	B	-0-	533	1	1508	2	N	60	32	1			46
								66	9									
01	2852	X	2182	-0-	-670	B	-0-	559	1	1582	2	N	37	31	1			52
								41	9									
02	2576	X	1828	-0-	-748	B	-0-	384	1	1402	2	N	38	58	1			32
								42	9									
03	2232	X	2064	-0-	-168	B	-0-	594	1	1413	2	N	52					84
								57	9									

MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266

10	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	B	-0-	30	1	235	2	N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	20	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	92	-0-	-104	B	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694

10	3193	X	3015	-0-	-178	B	-0-	114	1	2901	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2847	-0-	-213	B	-0-	101	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2981	-0-	-119	B	-0-	95	1	2886	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2693	-0-	-407	B	-0-	96	1	2597	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2323	-0-	-449	B	-0-	80	1	2243	2	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2868	-0-	-139	B	-0-	106	1	2762	2	Y	-0-					-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 4 RRCID -> 232911 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10260 - 10834

10	3503	X	3207	-0-	-296	B	-0-	121	1	3079	2	Y	6	7	1			3
								7	9									
11	3390	X	3067	-0-	-323	B	-0-	109	1	2949	2	Y	8	7	1			4
								9	9									
12	3426	X	3426	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3308	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
01	3317	X	3078	-0-	-239	B	-0-	110	1	2965	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
02	2968	X	2395	-0-	-573	B	-0-	82	1	2304	2	Y	8	4	1			6
								9	9									
*03	3347	X	3347	-0-	-0-	B	-0-	124	1	3219	2	Y	4	7	1			3
								4	9									

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

NOBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236008 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10517 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6371	X	6371	-0-	-0-	B	-0-	765	1	5606	2	N	-0-			-0-
11	6325	X	6325	-0-	-0-	B	-0-	734	1	5591	2	N	-0-			-0-
12	6538	X	6538	-0-	-0-	B	-0-	744	1	5794	2	N	-0-			-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	B	-0-	671	1	5338	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	4950	-0-	-370	B	-0-	525	1	4425	2	N	-0-			-0-
*03	6236	X	6236	-0-	-0-	B	-0-	734	1	5502	2	N	-0-			-0-

MCSWAIN WELL #: 3 RRCID -> 236554 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12280 - 12300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236557 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10344 - 10394

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 11980

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482

10	286	N	286	-0-	-0-	B	-0-	4	1	282	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	4	1	276	2	N	-0-			-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
01	279	N	154	-0-	-125	B	-0-	2	1	152	2	N	-0-			-0-
02	252	N	94	-0-	-158	B	-0-	1	1	93	2	N	-0-			-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	2	1	167	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 242561 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 12208 PERF.10522 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243122 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12230 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9393	X	9858	-0-	465 B	-13707	1183	1	8675	2	N	-0-					-0-
11	6870	X	9822	-0-	2952 B	-10755	1140	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	10434	-0-	731 B	-10024	1188	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	8809	-0-	-1049 B	-10024	984	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	6875	-0-	-2281 B	-10024	729	1	6146	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	7746	-0-	-2391 B	-10024	911	1	6835	2	N	-0-					-0-

MCSWAIN WELL #: 7H RRCID -> 245290 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12530 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	128	1	935	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0- B	-0-	75	1	573	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0- B	-0-	126	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	439	-0-	-615 B	-0-	49	1	390	2	N	-0-					-0-
*02	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	80	1	671	2	N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	40	1	297	2	N	-0-					-0-

POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	6	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	6	1	493	2	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187 B	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178 B	-0-	4	1	294	2	Y	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	5	1	360	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	201	1	5109	2	Y	-0-					-0-
11	5184	X	5184	-0-	-0- B	-0-	184	1	5000	2	Y	-0-					-0-
12	5465	X	5465	-0-	-0- B	-0-	174	1	5291	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4796	-0-	-350 B	-0-	171	1	4625	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4227	-0-	-421 B	-0-	146	1	4081	2	Y	-0-					-0-
*03	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	195	1	5083	2	Y	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237017 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					28

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 2 WELL #: 5 L RRCID -> 195807 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10254 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203000 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1846	-0-	-1254	B	-0-	320	1	1526	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	699	-0-	-2181	B	-0-	161	1	538	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1092	-0-	-1357	B	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	793	-0-	-1656	B	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	B	-0-	46	1	966	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	315	-0-	-770	B	-0-	315	2			N	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246326 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12268 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	142	-0-	-75	B	-0-	25	1	117	2	N	-0-					-0-
11	240	N	136	-0-	-104	B	-0-	31	1	105	2	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	B	-0-	10	1	140	2	N	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	B	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	279	N	121	-0-	-158	B	-0-	121	2			N	-0-					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNSBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247996 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12250 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 245864 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7402 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 4 C RRCID -> 245883 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 250028 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7353 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
PATE WELL #: 1 RRCID -> 255340 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7262 - 7265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283648 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6397 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4		-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-		-0-	21	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14		-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-		-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
02	84	N	11	-0-	-73		-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68		-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN (PETTIT-LOWER) //CONT.// 86233 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 281622 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7196 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 282665 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 7359 - 7494

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 221055 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223769 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP GEORGETOWN 885 WELL #: 1 RRCID -> 277049 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
SOUTHERN EGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 285824 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7704 - 7772

10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					101
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					101
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					101
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					101
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					101
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					101

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC 164934
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					38
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					38
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					38
01	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					38
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	620	2			N	-0-					38
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					38

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					33
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					33
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					33
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					33
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					33
*03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					33

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 229033 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			N	-0-					50
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					50
12	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					50
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					50
02	728	N	435	-0-	-293	-0-	435	2			N	-0-					50
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					50

GRANT WELL #: 2 RRCID -> 229381 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7878 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					40
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					40
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					40
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					40
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					40

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 231059 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7856 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					58
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					58
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					58
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					58
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					58

NOBLES WELL #: 4 T RRCID -> 238666 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7679 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

GRANT WELL #: 5 RRCID -> 238763 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7804 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		619	-0-	619	1686	619	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		765	-0-	765	2451	765	2			Y	-0-					29
12	DLQ G-10		523	-0-	523	2974	523	2			Y	-0-					29
01	3385	X	411	-0-	-2974	-0-	411	2			Y	-0-					29
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					29
03	806	X	703	-0-	-103	-0-	703	2			Y	-0-					29

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 239552 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7650 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					33
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					33
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					33
01	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			N	-0-					33
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					33
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					33

GRANT WELL #: 3 RRCID -> 240004 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7712 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		21	-0-	21	60	21	2			Y	-0-					45
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					45
12	DLQ G-10		43	-0-	43	103	43	2			Y	-0-					45
01	121	N	18	-0-	-103	-0-	18	2			Y	-0-					45
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					45
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					45

WHEELER WELL #: 3 RRCID -> 244092 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	2			N	-0-					40
11	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					40
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					40
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-					40
02	1204	N	1111	-0-	-93	-0-	1111	2			N	-0-					40
03	1395	N	984	-0-	-411	-0-	984	2			N	-0-					40

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 244579 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					47
12	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					47
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					47
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					47
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					47

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 246320 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 248721 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					68
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	498	2			N	-0-					68
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			N	-0-					68
01	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					68
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	2			N	-0-					68
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					68

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 250078 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					70
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					70
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					70
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					70

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
COERT HOLDINGS 1 LLC //CONT.// 164934
GRANT WELL #: 4 RRCID -> 250633 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					32
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					32
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32

WHEELER WELL #: 10 RRCID -> 253474 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	2			N	-0-					32
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					32
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					32
01	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	1200	2			N	-0-					32
02	1148	N	776	-0-	-372	-0-	776	2			N	-0-					32
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					32

CONQUEST ENERGY, INC. 172237
ARCO NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074228 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 078719 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SICKEL WELL #: 1 RRCID -> 270974 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12180 PERF. 7638 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212743 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					35
11	240	N	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					35
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					35
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					35
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					35

WHEELER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218026 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7720 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	294	-0-	-47	-0-	286	2	8	9	N	7					74
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	268	2	11	9	N	10					84
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	9	N	7					91
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	242	2	4	9	N	4					95
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	206	2	2	9	N	2					97
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	2	3	9	N	3					100

SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	68	-0-	-1203	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7419	X	958	-0-	-6461	-0-	958	2			N	-0-					21
11	870	N	9	-0-	-861	-0-	9	2			N	-0-					21
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					21
01	961	N	5	-0-	-956	-0-	5	2			N	-0-					21
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					21
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	2	183	9	N	166	175	1			12

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 177562 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		600	-0-	600	2076	22	1	568	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	T. A.		573	-0-	573	2649	20	1	542	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
12	3225	X	576	-0-	-2649	-0-	18	1	548	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	16	1	423	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	16	1	440	2	Y	10	4	1			8
							11	9									
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	2	8	1			2
							2	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	570	1	1502	2	N	188	207	1			89
							207	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	566	1	1462	2	N	238	201	1			126
							262	9									
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	643	1	1498	2	N	210	216	1			120
							231	9									
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	494	1	1246	2	N	88	137	1			71
							97	9									
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	410	1	1093	2	N	255	150	1			176
							281	9									
*03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	633	1	1414	2	N	138	215	1			99
							152	9									

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603

10	SWR 10	5203	-0-	5203	259818	263	1	4897	2	Y	39	42	1			18
						43	9									
11	SWR 10	4914	-0-	4914	264732	236	1	4624	2	Y	49	41	1			26
						54	9									
12	SWR 10	5157	-0-	5157	269889	231	1	4878	2	Y	44	45	1			25
						48	9									
01	SWR 10	2433	-0-	2433	272322	120	1	2295	2	Y	16	28	1			13
						18	9									
02	SWR 10	3845	-0-	3845	276167	182	1	3620	2	Y	39	24	1			28
						43	9									
03	SWR 10	4641	-0-	4641	280808	229	1	4380	2	Y	29	37	1			20
						32	9									

JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7876 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	114	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	114	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	136	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	117	1	613	2	Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	82	1	452	2	Y	-0-					-0-
*03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	77	1	384	2	Y	-0-					-0-

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	7	15	1			7
							8	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	81	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	4	1	98	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287306 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 12494 PERF. 9977 - 10096

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 288048 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8041 - 8294

10	3968	X	2649	-0-	-1319	-0-	98	1	2499	2	N	47	45	1			22
							52	9									
11	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	88	1	2381	2	N	60	50	1			32
							66	9									
12	2945	X	2441	-0-	-504	-0-	76	1	2307	2	N	53	55	1			30
							58	9									
01	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	80	1	2155	2	N	23	35	1			18
							25	9									
02	2548	X	2112	-0-	-436	-0-	70	1	1968	2	N	67	40	1			45
							74	9									
03	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	81	1	2105	2	N	35	55	1			25
							39	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 179098 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

ARCO NO. 2 WELL #: 3 L RRCID -> 186521 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7686 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92

ARCO NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186963 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 7570 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

ARCO NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 188895 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 8716 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190324 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9606 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194347 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			95

ARCO NO. 2 WELL #: 5 U RRCID -> 198532 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 199890 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

ARCO NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 203917 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 204256 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

ARCO NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 204894 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 204898 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

ARCO NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 205175 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ARCO NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 219053 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
VINLAND TEXAS SERVICES LLC //CONT.// 886099
ARCO NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 228627 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255456 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8556 - 9861

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST) 86233 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180863 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7858 - 7967

10	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-						30
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-						30
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-						30
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	246	2	186	9	N	169	180	1				19
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2						21
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	181	2	57	9	N	52						73

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 C RRCID -> 130785 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 7742 - 7785

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
PATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 180826 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 7332 - 7432

10	4278 X	4149	-0-	-129	-0-	4149	2			N	-0-						64
11	4140 X	4036	-0-	-104	-0-	4014	2	22	9	N	20						84
12	4247 X	4095	-0-	-152	-0-	4056	2	39	9	N	35						119
01	4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4158	2	48	9	N	44						163
02	3864 X	3543	-0-	-321	-0-	3515	2	28	9	N	25						188
*03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4162	2	114	9	N	104	183	1				109

ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 187915 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7292 - 7352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261560 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	286					Y	NO RPT					-0-

EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

10	3844	X	2961	-0-	-883	-0-	622	1	2237	2	N	93	58	1			57
							102	9									
11	3570	X	2953	-0-	-617	-0-	639	1	2197	2	N	106	126	1			37
							117	9									
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	861	1	2671	2	N	145	71	1			111
							160	9									
01	3596	X	3141	-0-	-455	-0-	767	1	2283	2	N	83	73	1			121
							91	9									
02	3108	X	2811	-0-	-297	-0-	606	1	2104	2	N	92	135	1			78
							101	9									
*03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	823	1	2777	2	N	88					166
							97	9									

SLANT OPERATING, LLC 786697
HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099
ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BP ETHRIDGE 971 WELL #: 1 RRCID -> 268865 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7892 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	409	1	4201	2	N	532					660
							585	9									
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	453	1	5123	2	N	4					664
							4	9									
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	405	1	5097	2	N	-0-	664	5			-0-
01	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	419	1	4813	2	N	643	58	5			585
							707	9									
02	5208	X	1740	-0-	-3468	-0-	206	1	1534	2	N	-0-	175	1	188	5	222
03	5766	X	709	-0-	-5057	-0-	180	1	529	2	N	-0-	10	5			212

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378

BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					43
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	144	1			-0-

BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					419
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					419
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					419

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	912	N	471	-0-	-441	-0-	407	1	46	2	N	16	10	1			10
							18	9									
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	386	1	775	2	N	24	27	1			7
							26	9									
12	2015	X	1883	-0-	-132	-0-	373	1	1484	2	N	24	13	1			18
							26	9									
01	2015	X	1467	-0-	-548	-0-	367	1	1083	2	N	15	12	1			21
							17	9									
02	1512	X	1290	-0-	-222	-0-	289	1	984	2	N	15	23	1			13
							17	9									
*03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	438	1	1286	2	N	22					35
							24	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
*03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	N	-0-					-0-

GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	10	1	770	2	N	25	19	1			6
							28	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	28	30	1			4
							31	9									
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	14	1	1031	2	N	43	17	1			30
							47	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	9	14	1			25
							10	9									
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	6	1	464	2	N	-0-	19	1			6
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	9	1	689	2	N	13					19
							14	9									

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	1	6	9	N	5	3	1			3
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1198	1	8	9	N	7	8	1			2
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1183	1	8	9	N	7	4	1			5
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1161	1	720	2	N	5	4	1			6
							6	9									
02	1120	N	825	-0-	-295	-0-	790	1	29	2	N	5	7	1			4
							6	9									
*03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	1	6	9	N	5					9

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	14	1	1037	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	6	1	443	2	N	3	4	1			1
							3	9									
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	6	1	474	2	N	6	3	1			4
							7	9									
01	1054	N	603	-0-	-451	-0-	8	1	592	2	N	3	3	1			4
							3	9									
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	8	1	623	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	7	1	560	2	N	4					7
							4	9									

MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1693	1	1818	2	N	-0-					-0-
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	1506	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3386	-0-	-768	-0-	1541	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3960	-0-	-194	-0-	1551	1	2409	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	1078	1	1827	2	N	-0-					-0-
*03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	1673	1	2141	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	1	84	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	12	1	890	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-
01	899	N	645	-0-	-254	-0-	9	1	636	2	N	-0-					-0-
*02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	12	1	859	2	N	-0-					-0-
*03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	13	1	1021	2	N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	2	N	-0-					-0-
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	20	1	106	2	N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	N	-0-					-0-

OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	100	1	488	2	N	8	5	1			5
							9	9									
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	100	1	510	2	N	11	13	1			3
							12	9									
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	95	1	505	2	N	12	6	1			9
							13	9									
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	92	1	481	2	N	7	6	1			10
							8	9									
*02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	91	1	503	2	N	7	11	1			6
							8	9									
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	108	1	538	2	N	11					17
							12	9									

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	200	1	973	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	173	1	880	2	N	8	9	1			2
							9	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	179	1	949	2	N	9	4	1			7
							10	9									
01	1178	N	894	-0-	-284	-0-	143	1	747	2	N	4	4	1			7
							4	9									
02	980	N	714	-0-	-266	-0-	109	1	599	2	N	5	8	1			4
							6	9									
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	159	1	793	2	N	8					12
							9	9									

JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 282237 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 9630 - 9830

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	5	2	1			3
							6	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	N	-0-	2	1			1
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					1

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY) 87237 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
84 ENERGY LLC 856467
P. RUSSELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 249382 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11980 - 12130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249530 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11988 - 12130

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPRON (PETTIT) 87270 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAUBLE ENTERPRISES FEE WELL #: 1 RRCID -> 102204 COMPL. DATE 09/14/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10870 - 10888

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
MCLEOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202394 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9947 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCLEOD WELL #: 4 T RRCID -> 212006 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9932 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	150	1	795	2	N	-0-					62
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	124	1	787	2	N	-0-					62
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	68	1	772	2	N	-0-					62
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	878	2	N	-0-					62
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					62
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					62

GARNER WELL #: 1 T RRCID -> 216217 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9978 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	299	1	1413	2	N	-0-					160
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	242	1	1329	2	N	-0-					160
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	132	1	1198	2	N	-0-					160
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	68	1	839	2	N	-0-					160
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					160
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					160

WICK WELL #: 1 RRCID -> 244578 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9953 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	528	1	2672	2	N	49					199
							54	9									
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	504	1	2994	2	N	97	184	1			112
							107	9									
12	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	233	1	2377	2	N	47	142	1			17
							52	9									
01	3255	X	1929	-0-	-1326	-0-	128	1	1762	2	N	35					52
							39	9									
02	2940	X	1534	-0-	-1406	-0-	1520	2	14	9	N	13					65
03	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	3068	2	35	9	N	32					97

MCLEOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245590 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9940 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	703	1	3004	2	N	-0-					110
11	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	577	1	2833	2	N	133	130	1			113
							146	9									
12	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	358	1	2736	2	N	26					139
							29	9									
01	3689	X	3302	-0-	-387	-0-	254	1	3039	2	N	8					147
							9	9									
02	3332	X	2198	-0-	-1134	-0-	2198	2			N	-0-					147
03	3689	X	2302	-0-	-1387	-0-	2302	2			N	-0-					147

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 093292 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9976 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
NEW BIRMINGHAM MINERALS CORP. WELL #: 2 RRCID -> 158993 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9986 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272623 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9958 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	3			N	-0-					30
11	510	N	258	-0-	-252	-0-	258	3			N	-0-					30
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	3	4	9	N	4					34
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	3	3	9	N	3					37
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					37
03	744	N	358	-0-	-386	-0-	358	3			N	-0-					37

RED RIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272637 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10005 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					37
11	1080	N	829	-0-	-251	-0-	826	3	3	9	N	3					40
12	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1203	3	4	9	N	4					44
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1506	3	12	9	N	11					55
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	828	3	2	9	N	2					57
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	3	13	9	N	12					69

HEMATITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276831 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10012 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1295	-0-	-503	-0-	1287	3	8	9	N	7					77
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1746	3	24	9	N	22					99
12	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	1318	3	106	9	N	96	183	1			12
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1335	3	29	9	N	26					38
02	1652	N	1036	-0-	-616	-0-	1023	3	13	9	N	12					50
03	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1309	3	11	9	N	10					60

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277175 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9976 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					65
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					65
12	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					65
01	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					65
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	550	3			N	-0-					65
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	N	2					67

PAXTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 278105 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9964 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					37
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					37
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					37
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					37
02	924	N	687	-0-	-237	-0-	687	3			N	-0-					37
03	1023	N	568	-0-	-455	-0-	568	3			N	-0-					37

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ELLINGTON GU WELL #: 1 RRCID -> 278119 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1582	-0-	-154	-0-	1576	3	6	9	N	5					77
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1487	3	24	9	N	22					99
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1439	3	84	9	N	76					175
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1279	3	109	9	N	99	181	1			93
02	1400	N	1096	-0-	-304	-0-	1083	3	13	9	N	12					105
03	1519	N	1207	-0-	-312	-0-	1201	3	6	9	N	5					110

LARGO OIL COMPANY 486640
SUMMERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082336 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					60
11	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			Y	-0-					60
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					60
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					60
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					60
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					60

MCLEOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093533 COMPL. DATE 04/18/1981 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

OE SQUARED OPERATING, LLC 618777
MANDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 188722 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9938 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					21
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					21
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15796 02/10/2021

MANDY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195575 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9905 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					70
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					70
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRADFORD-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 238518 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON) //CONT.// 87830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
31 OPERATING LLC 953535
BERRYHILL, H.O. GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 159431 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 160769 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164887 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.J. (TRAVIS PEAK) 87989 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
BLAKE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 112449 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10448 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SHAW UNIT 1 WELL #: 1 C RRCID -> 116828 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 6807 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & T EXPLORATION, INC. 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242689 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88427 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
H & T EXPLORATION, INC. //CONT.// 341571
HURST-FAULK GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 254981 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1198	2	40	9	N	36					125
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	942	2	39	9	N	35					160
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1115	2	22	9	N	20					180
01	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1126	2	12	9	N	11					191
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	869	2	6	9	N	5					196
*03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17	9	N	15					211

TECULA (PETTIT) 88646 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
JACKSONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 276263 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9282 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	909	3	4	9	N	4					193
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	936	3	39	9	N	35					228
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	3	6	9	N	5					233
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	860	3	6	9	N	5					238
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	870	3	11	9	N	10					248
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	3	11	9	N	10					258

TECULA (TRAVIS PEAK) 88646 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
TRAVIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 211331 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					85
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					85
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					85
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					85
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					85
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					85

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10745 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10687 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LARCIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 237011 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10764 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			N	-0-					13
11	4680	X	4462	-0-	-218	-0-	4462	2			N	-0-					13
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					13
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					13
02	4312	X	3416	-0-	-896	-0-	3416	2			N	-0-					13
*03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					13

TENAHA (JURASSIC) //CONT.// 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265
BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10312 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					37
11	300	N	61	-0-	-239	-0-	61	2			N	-0-					37
12	310	N	21	-0-	-289	-0-	21	2			N	-0-					37
01	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	2			N	-0-					37
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					37
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					37

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10774 - 10820

10	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					47
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					47
12	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	1356	2			N	-0-					47
01	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	1256	2			N	-0-					47
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	940	2			N	-0-					47
03	1364	N	306	-0-	-1058	-0-	306	2			N	-0-					47

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY) 88782 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
TENAHA WELL #: 1 RRCID -> 193070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2874 - 2989

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS WELL #: 1 RRCID -> 202759 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2820 - 2956

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK) 88783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 180611 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6830

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 2 RRCID -> 183808 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6809 - 6926

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER) 88809 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
GREGORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 191432 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 17627 PERF.16600 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3837	-0-	737	3817	3837	2			N	-0-					-0-
11	10552	X	6735	-0-	-3817	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1308	-0-	-92	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TDC "A" WELL #: 1 RRCID -> 192262 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16952 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7922	2	42	9	N	38					38
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					38
01	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					38
*02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					38
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					38

GREGORY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193410 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16823 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194475 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 17130 PERF.16736 - 16748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	696	-0-	-324	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4532	-0-	1432	1432	4532	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2957	-0-	-143	1289	2957	2			N	-0-					-0-
*02	1508	N	219	-0-	-1289	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYALL "C" WELL #: 3R RRCID -> 220423 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 16900 PERF.16598 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5544	-0-	2444	2444	5544	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	6869	-0-	3869	6313	6869	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	6224	-0-	3124	9437	6224	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4060	-0-	960	10397	4060	2			N	-0-					-0-
*02	10397	X	-0-	-0-	-10397	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TGNR EAST TEXAS LLC 850990
TOOLE "A" WELL #: RRCID -> 193072 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16071 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2012

TENNESSEE COLONY (ROD., LO.) 88809 400 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 016756 COMPL. DATE 10/24/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8968 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1495	2	37	9	Y	34	69	1			8
11	1694	R	1694	-0-	-0-	-0-	1647	2	47	9	Y	43	36	1			15
12	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1830	2	45	9	Y	41	36	1			20
01	1984	#	1534	-0-	-450	-0-	1492	2	42	9	Y	38	35	1			23
*02	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	Y	31	33	1			21
03	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					21

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 3 T RRCID -> 016758 COMPL. DATE 08/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6928 - 8938

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. G., NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 067943 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8626 - 8826

10	486	R	486	-0-	-0-	-0-	374	2	112	9	N	102	207	1			24
11	554	R	554	-0-	-0-	-0-	412	2	142	9	N	129	108	1			45
12	593	R	593	-0-	-0-	-0-	457	2	136	9	N	124	109	1			60
01	620	#	495	-0-	-125	-0-	373	2	122	9	N	111	103	1			68
02	560	#	383	-0-	-177	-0-	282	2	101	9	N	92	98	1			62
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					62

TENNESSEE COLONY (ROD., UP.) 88809 600 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON
PETRALIS ENERGY RESOURCES, LLC 659844
WILLIAMS, J.R.G. WELL #: 3 C RRCID -> 016746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8842 - 8938

10	1906	R	1906	-0-	-0-	-0-	1869	2	37	9	Y	34	69	1			8
11	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2059	2	47	9	Y	43	36	1			15
12	2332	R	2332	-0-	-0-	-0-	2287	2	45	9	Y	41	36	1			20
01	2170	#	1907	-0-	-263	-0-	1865	2	42	9	Y	38	35	1			23
*02	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1410	2	34	9	Y	31	33	1			21
03	2170	#	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					21

TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA) 88810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
GRAWARD OPERATING, INC. 326435
DAVEY-COLLEY WELL #: 1R RRCID -> 210207 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9318 - 9325

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE) 89242 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
BRYANT WELL #: 1 RRCID -> 263095 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8029 - 8036

10	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					171
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					171
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					171
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					171
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					171
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	116	1			55

THOR (TRAVIS PEAK) 89547 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
THOR WELL #: 4 RRCID -> 114156 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6764 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

TIMPSON (HAIRGROVE 7090) 90070 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC 451660
SHELBY COUNTY SWD WELL #: 2 RRCID -> 244991 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5842 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
BRG LONE STAR LTD. 090870
HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					86
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					86
12	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					86
01	310	N	29	-0-	-281	-0-	29	3			N	-0-					86
02	308	N	107	-0-	-201	-0-	107	3			N	-0-					86
*03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					86

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	757	-0-	-49	-0-	753	3	4	9	N	4					96
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	N	3	84	1			15
12	713	N	185	-0-	-528	-0-	185	3			N	-0-					15
01	713	N	29	-0-	-684	-0-	29	3			N	-0-					15
02	560	N	107	-0-	-453	-0-	107	3			N	-0-					15
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	787	3	8	9	N	7					22

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					27
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					27
12	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	3			N	-0-					27
01	310	N	39	-0-	-271	-0-	39	3			N	-0-					27
02	336	N	107	-0-	-229	-0-	107	3			N	-0-					27
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					27

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2139	3	26	9	N	24					75
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1208	3	32	9	N	29	93	1			11
12	1891	N	475	-0-	-1416	-0-	471	3	4	9	N	4					15
01	2046	N	39	-0-	-2007	-0-	32	3	7	9	N	6					21
02	1092	N	113	-0-	-979	-0-	107	3	6	9	N	5					26
*03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	3	8	9	N	7					33

TIMPSON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY
HIBBARD ENERGY, LP 383757
ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

RECLASSIFIED TO OIL 10/05/2015

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
DALF ENERGY LLC 197641
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					192
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	179	1			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					70

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1842	2	46	9	N	42					160
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1779	2	31	9	N	28					188
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	N	13	175	1			26
01	1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1158	2	25	9	N	23					49
02	1484 N	1154	-0-	-330	-0-	1148	2	6	9	N	5					54
*03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1477	2	2	9	N	2					56

TAB OPERATING, INC. 834244
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOOLAN (PETTIT, LOWER) 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 104812 COMPL. DATE 02/27/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7121 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 123496 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7237 - 7507

10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
01	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LEE, EDDIE C. WELL #: 1 RRCID -> 158439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7128 - 7549

10	1786	R	1786	-0-	-0-	-0-	1745	2	41	9	N	37	163	1			15
11	4621	R	4621	-0-	-0-	-0-	4504	2	117	9	N	106					121
12	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	3080	2	76	9	N	69	154	1			36
01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1594	2	42	9	N	38					74
02	2482	R	2482	-0-	-0-	-0-	2404	2	78	9	N	71					145
*03	4019	R	4019	-0-	-0-	-0-	3929	2	90	9	N	82	146	1			81

MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 158440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7247 - 7512

10	354	R	354	-0-	-0-	-0-	343	2	11	9	N	10					48
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10	9	N	9					57
12	279	#	164	-0-	-115	-0-	155	2	9	9	N	8					65
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	8					73
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					73
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					73

GIANT NRG CO., LP 302592
MCDUFFIE, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 109596 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7050 - 7300

10	155	#	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-					11
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					11
12	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	2	N	-0-					11
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					11
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	2	N	-0-					11
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 134956 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7300 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOOLAN (PETTIT, LOWER) //CONT.// 90705 700 ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES
TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 103749 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7137 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11		14B2 EXT	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					12
12		14B2 EXT	59	-0-	59	111	59	2			N	-0-					12
01		14B2 EXT	57	-0-	57	168	57	2			N	-0-					12
02		14B2 EXT	38	-0-	38	206	38	2			N	-0-					12
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	206					N	NO RPT					12

TYER, L.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 218595 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7344 - 7387

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					54
01	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					54
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					54
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TYER, L.D. WELL #: 1 RRCID -> 218601 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7302 - 7328

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					101
12	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					101
01	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					101
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					101
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

TOOLAN (PETTIT 7500) 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
GIANT NRG CO., LP 302592
GIANT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266741 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7241 - 7285

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JACKSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 111586 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7402 - 7432

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	2361	-0-	2361	2361	2361	2			Y	-0-					-0-
12	3003	X	642	-0-	-2361	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
*03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

LEE, E. WELL #: 1 RRCID -> 115395 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7455 - 7643

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	196	-0-	196	196	196	2			Y	-0-					-0-
03		14B DENY	76	-0-	76	272	76	2			Y	-0-					-0-

TOOLAN (PETTIT 7500) //CONT.// 90705 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
REEVES, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 133079 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7194 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*01	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CRANFORD WELL #: 1 RRCID -> 108944 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	885	-0-	-324	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1303	2	3	9	Y	3					3
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	613	2	2	9	Y	2					5
02	1400	N	1	-0-	-1399	-0-	1	2			Y	-0-	3	1			2
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2

TOOLAN (TRAVIS PEAK) 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
AMERICAN OPERATING COMPANY (A) 018874
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
RASPBERRY WELL #: 1 RRCID -> 115455 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7947 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

GIANT NRG CO., LP 302592
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

LONG TRUSTS, THE 507585
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585
MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					104
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					104
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					104
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					104
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CLINTON, WILL WELL #: RRCID -> 116046 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7827 - 7918

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014

TAB OPERATING, INC. 834244
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					6
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					6
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					6
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LEE, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 158125 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8121 - 8406

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	236	7			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

10	14B2 EXT		110	-0-	110	148	110	2			Y	-0-					-0-
11	219	X	71	-0-	-148	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 6 WELL #: 2 RRCID -> 016802 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11820 - 11840

10	93	N	21	-0-	-72	B	-0-	21	3		N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3		N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	3		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-

TRAWICK (JURASSIC) //CONT.// 90998 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 16 WELL #: 101 RRCID -> 238149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12954 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	149	-0-	-3974 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	673	-0-	-3317 B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	237	-0-	-1251 B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	1023	X	350	-0-	-673 B	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	616	X	342	-0-	-274 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*03	777	X	777	-0-	-0- B	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 101 RRCID -> 243148 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11286 - 11294

10	4278	X	3392	-0-	-886 B	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4193	-0-	-127 B	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3856	-0-	-608 B	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3773	-0-	-691 B	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3661	-0-	-259 B	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3884	-0-	-456 B	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT) 90998 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
DANIELS CORPORATION, THE 199400
GRAFTON WELL #: 1 RRCID -> 105037 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8028 - 8036

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC 031587
CRAYCRAFT GU WELL #: 1 RRCID -> 228873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9234 PERF. 7740 - 8440

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 228894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7836 - 8522

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ARMOR RESOURCES LLC //CONT.// 031587
HARRISON, CASH WELL #: 1 RRCID -> 240429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7776 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA GU NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7860 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOHER ENGINEERING, INC. 082570
LANGLEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 111880 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7431 - 7521

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 256647 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7650 - 8428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1508	3	14	9	N	13					57
11	1680	N	892	-0-	-788	-0-	892	3			N	-0-					57
12	1581	N	334	-0-	-1247	-0-	334	3			N	-0-					57
01	1519	N	313	-0-	-1206	-0-	313	3			N	-0-					57
02	840	N	212	-0-	-628	-0-	212	3			N	-0-					57
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					57

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
ANDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 275981 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7874 - 8322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11098	X	11015	-0-	-83	-0-	10641	2	374	9	N	340	373	1			62
11	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11014	2	75	9	N	68					130
12	11098	X	5442	-0-	-5656	-0-	5312	2	130	9	N	118	193	1			55
01	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	11923	2	233	9	N	212	192	1			75
02	10024	X	6371	-0-	-3653	-0-	6187	2	184	9	N	167	190	1			52
03	11098	X	9957	-0-	-1141	-0-	9684	2	273	9	N	248	191	1			109

ENERQUEST CORPORATION 252059
BEECH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 279909 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7263 - 7340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					241
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					241
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					241
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					244
*02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					244
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					244

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
O'RYAN OIL AND GAS 617042
GROUNDS WELL #: 1 RRCID -> 254556 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10426 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCH-DICKEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267361 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7733 - 7982

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL ROCK ENERGY INC. / O.R.E. 620614
PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228544 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8432 - 9542

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE LEAF GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254745 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 8228 - 11374

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					47
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7463 - 8419

10	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	103	1	1020	2	Y	17	39	1			3
							19	9									
11	1080	N	963	-0-	-117	-0-	86	1	866	2	Y	10					13
							11	9									
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	94	1	930	2	Y	10					23
							11	9									
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	97	1	986	2	Y	13	24	1			12
							14	9									
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	10					22
							11	9									
*03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	99	1	956	2	Y	13	30	1			5
							14	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223015 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7512 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1958	-0-		-150	-0-	178	1	1760	2	Y	18	39	1			3
								20	9									
11	2040	N	1425	-0-		-615	-0-	128	1	1285	2	Y	11					14
								12	9									
12	1736	N	1415	-0-		-321	-0-	129	1	1276	2	Y	9					23
								10	9									
01	1829	N	1402	-0-		-427	-0-	125	1	1268	2	Y	8	24	1			7
								9	9									
02	1344	N	1099	-0-		-245	-0-	94	1	999	2	Y	5					12
								6	9									
03	1426	N	1268	-0-		-158	-0-	118	1	1143	2	Y	6	16	1			2
								7	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7510 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2247	N	2247	-0-		-0-	-0-	204	1	2014	2	Y	26	51	1			5
								29	9									
11	2311	N	2311	-0-		-0-	-0-	208	1	2082	2	Y	19					24
								21	9									
12	2353	N	2353	-0-		-0-	-0-	214	1	2120	2	Y	17					41
								19	9									
01	2358	N	2358	-0-		-0-	-0-	211	1	2133	2	Y	13	43	1			11
								14	9									
02	2156	N	1890	-0-		-266	-0-	162	1	1717	2	Y	10	1	8			20
								11	9									
03	2356	N	2285	-0-		-71	-0-	212	1	2061	2	Y	11	27	1			4
								12	9									

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 231645 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1508	-0-		-11	-0-	138	1	1361	2	Y	8	21	1			1
								9	9									
11	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	133	1	1333	2	Y	7					8
								8	9									
12	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	141	1	1389	2	Y	5					13
								6	9									
01	1519	N	1507	-0-		-12	-0-	135	1	1364	2	Y	7	14	1			6
								8	9									
02	1372	N	1006	-0-		-366	-0-	83	1	920	2	Y	3					9
								3	9									
03	1550	N	1014	-0-		-536	-0-	93	1	918	2	Y	3	11	1			1
								3	9									

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232908 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	264	1	2607	2	Y	-0-	20	1			3
11	2640	N	2605	-0-		-35	-0-	236	1	2369	2	Y	-0-					3
12	2728	N	2588	-0-		-140	-0-	238	1	2350	2	Y	-0-					3
01	2883	N	2510	-0-		-373	-0-	225	1	2285	2	Y	-0-					3
02	2436	N	2131	-0-		-305	-0-	178	1	1912	2	Y	37					40
								41	9									
*03	2643	N	2643	-0-		-0-	-0-	247	1	2395	2	Y	1	39	1			2
								1	9									

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 236114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	233	-0-		-666	-0-	21	1	212	2	Y	-0-					38
11	264	N	264	-0-		-0-	-0-	24	1	240	2	Y	-0-					38
12	291	N	291	-0-		-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-					38
01	299	N	299	-0-		-0-	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					38
02	299	N	299	-0-		-0-	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					38
*03	282	N	282	-0-		-0-	-0-	26	1	256	2	Y	-0-					38

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 2 RRCID -> 238107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9592 PERF. 7622 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2325	-0-	-279	-0-	214	1	2108	2	Y	3	26	1			8
							3	9									
11	2160	N	2098	-0-	-62	-0-	190	1	1906	2	Y	2					10
							2	9									
12	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	213	1	2103	2	Y	18					28
							20	9									
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	222	1	2249	2	Y	-0-					28
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	164	1	1732	2	Y	1	24	1			5
							1	9									
*03	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	255	1	2475	2	Y	4					9
							4	9									

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8166 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LANGLEY, J.C. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 238698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7550 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	1624	-0-	-1104	-0-	148	1	1467	2	Y	8	21	1			1
							9	9									
11	1860	X	1779	-0-	-81	-0-	161	1	1610	2	Y	7					8
							8	9									
12	1922	X	1866	-0-	-56	-0-	171	1	1687	2	Y	7					15
							8	9									
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	202	1	2051	2	Y	12	15	1			12
							13	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	9					21
							10	9									
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	207	1	2004	2	Y	13	29	1			5
							14	9									

BARRETT-CHARLES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8632 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JONES, DIANE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 240426 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	129	1	1275	2	N	-0-					17
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	120	1	1205	2	N	55					72
							61	9									
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	138	1	1369	2	N	109					181
							120	9									
01	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	124	1	1253	2	N	-0-					181
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	133	1	1518	2	N	-0-					181
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	123	1	1195	2	N	-0-					181

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890

ALEXANDER, JACOB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 241873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7606 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	589	-0-	-186	-0-	54	1	535	2	N	-0-					8
11	750	N	68	-0-	-682	-0-	6	1	62	2	N	-0-					8
12	620	N	149	-0-	-471	-0-	9	1	86	2	N	49					57
							54	9									
01	589	N	117	-0-	-472	-0-	10	1	104	2	N	3	50	1			10
							3	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	2	N	-0-					10
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	9	1	83	2	N	-0-					10

RENEE, AVERY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					6
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					6
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					6
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					6
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					6

WILL FORESTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					169
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					169
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					169
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					169
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					169

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244408 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN, JUDAH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2001	-0-	-572	-0-	185	1	1816	2	Y	-0-					84
11	2370	X	2098	-0-	-272	-0-	190	1	1908	2	Y	-0-					84
12	2449	X	2180	-0-	-269	-0-	196	1	1940	2	Y	40					124
							44	9									
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	133	1	1341	2	Y	-0-					124
02	2800	N	2901	-0-	101	101	244	1	2655	2	Y	2	2	8			124
							2	9									
*03	2403	N	2302	-0-	-101	-0-	215	1	2087	2	Y	-0-					124

GRAFTON WELL #: 3 RRCID -> 247635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9534 PERF. 7552 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	216	1	2133	2	Y	2	28	1			7
							2	9									
11	2430	N	2283	-0-	-147	-0-	207	1	2073	2	Y	3					10
							3	9									
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	209	1	2067	2	Y	11					21
							12	9									
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	219	1	2220	2	Y	-0-					21
02	2128	N	1938	-0-	-190	-0-	168	1	1768	2	Y	2	19	1			4
							2	9									
*03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	238	1	2314	2	Y	3					7
							3	9									

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
GRAFTON WELL #: 4 RRCID -> 254729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7782 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	399	1	3942	2	Y	4	31	1			12
							4	9									
11	5100	X	4717	-0-	-383	-0-	426	1	4288	2	Y	3					15
							3	9									
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	486	1	4807	2	Y	36					51
							40	9									
01	5115	X	5096	-0-	-19	-0-	457	1	4639	2	Y	-0-					51
02	4620	X	4431	-0-	-189	-0-	380	1	4049	2	Y	2	43	1			10
							2	9									
03	5115	X	4256	-0-	-859	-0-	396	1	3852	2	Y	7					17
							8	9									

ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255079 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 8347

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 016762 COMPL. DATE 03/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7536

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 1 L RRCID -> 016764 COMPL. DATE 05/16/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7502 - 7542

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
02	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	3			N	-0-					-0-
*03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 016765 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7493 - 7540

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	741	-0-	-39	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 1 RRCID -> 016767 COMPL. DATE 02/25/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7610 - 7630

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4805	X	3979	-0-	-826	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4078	-0-	-727	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2174	-0-	-1466	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3270	-0-	-822	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 016769 COMPL. DATE 01/07/1951 TOTAL DEPTH 8194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	3			N	-0-					-0-
11	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	3			N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
*03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 1 RRCID -> 016772 COMPL. DATE 08/14/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7556 - 7589

10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 1 RRCID -> 016773 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7590 - 7608

10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	3			N	-0-					-0-
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	1048	-0-	-16	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*03	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 1 RRCID -> 016776 COMPL. DATE 11/07/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564

10	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
11	8250	X	6712	-0-	-1538	-0-	6712	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	3142	-0-	-5011	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	993	-0-	-8059	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	3662	-0-	-4514	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
03	9052	X	6696	-0-	-2356	-0-	6696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 016778 COMPL. DATE 06/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587

10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 1 RRCID -> 016779 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769

10	9765	X	2347	-0-	-7418	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
11	5820	X	2035	-0-	-3785	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2362	-0-	-1110	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1405	-0-	-1509	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	719	-0-	-1801	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1734	-0-	-622	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 016780 COMPL. DATE 12/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593

10	1736	N	1081	-0-	-655	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 1 RRCID -> 016781 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 25 WELL #: 1 RRCID -> 016784 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7674 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 26 WELL #: 1 RRCID -> 016785 COMPL. DATE 03/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
01	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
02	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 28 WELL #: 1 RRCID -> 016787 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
11	9990	X	8391	-0-	-1599	-0-	8391	3			N	-0-					-0-
12	10323	X	9347	-0-	-976	-0-	9347	3			N	-0-					-0-
01	9951	X	9473	-0-	-478	-0-	9473	3			N	-0-					-0-
02	8988	X	5691	-0-	-3297	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
03	9951	X	9226	-0-	-725	-0-	9226	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 2 RRCID -> 016788 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	3			N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
*03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 30 WELL #: 1 RRCID -> 016789 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 1 RRCID -> 016790 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 39 WELL #: 1 RRCID -> 016791 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7316 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 41 WELL #: 1 RRCID -> 016793 COMPL. DATE 03/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 1 RRCID -> 016794 COMPL. DATE 01/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 47 WELL #: 1 RRCID -> 016795 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7886 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 1 RRCID -> 016798 COMPL. DATE 10/23/1954 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7556 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4023	-0-	-131	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3751	-0-	-403	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2752	-0-	-1000	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3426	-0-	-666	-0-	3426	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 54 WELL #: 1 RRCID -> 016800 COMPL. DATE 12/22/1956 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7874 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 2 RRCID -> 032917 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8312 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 T RRCID -> 034818 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8161 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
12	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3123	-0-	-566	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2373	-0-	-1211	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2585	-0-	-1383	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 2 RRCID -> 036580 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8048 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	6034	3			N	-0-					-0-
11	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	5982	3			N	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	3539	-0-	-2033	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
*03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 2 RRCID -> 037261 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8046 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 038394 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
*03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 039066 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 2 RRCID -> 040231 COMPL. DATE 09/22/1966 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1779	-0-	-50	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 063026 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	6043	-0-	-281	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
11	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4885	-0-	-1346	-0-	4885	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3916	-0-	-1712	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	3132	-0-	-2944	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 3 RRCID -> 064757 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	373	-0-	-464	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	750	N	349	-0-	-401	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 068129 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8580 - 8816

10	4185	X	3976	-0-	-209	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
11	4050	X	3712	-0-	-338	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3207	-0-	-573	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3538	-0-	-430	-0-	3538	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 4 RRCID -> 068428 COMPL. DATE 09/27/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8718 - 8332

10	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6428	-0-	-609	-0-	6428	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	2164	-0-	-4873	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	115	-0-	-6241	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	219	-0-	-6539	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 3 RRCID -> 068990 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7704 - 8314

10	1085	X	645	-0-	-440	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	960	X	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
01	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
02	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 3 RRCID -> 069024 COMPL. DATE 11/03/1976 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8194 - 8738

10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 069226 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7540 - 7558

10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
*03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 3 RRCID -> 069303 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8236 - 8706

10	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3			N	-0-					-0-
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	3			N	-0-					-0-
*03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 071415 COMPL. DATE 11/08/1950 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7196 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3421	-0-	-1229	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	3167	-0-	-1333	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2582	-0-	-1417	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	1870	-0-	-2098	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1900	-0-	-1404	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	2797	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 075271 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3053	-0-	-574	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2939	-0-	-211	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2670	-0-	-74	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2900	-0-	-169	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 3 RRCID -> 077937 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
11	4230	X	3946	-0-	-284	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3991	-0-	-256	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3669	-0-	-167	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 079378 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1228	-0-	-88	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 4 RRCID -> 079749 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	3			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 51 WELL #: 1 RRCID -> 079787 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 080467 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2571	-0-	-126	-0-	2571	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 15 WELL #: 3 RRCID -> 081160 COMPL. DATE 01/12/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1491	X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
12	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 1 RRCID -> 081987 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332

10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 18 WELL #: 1 RRCID -> 083769 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406

10	3255	X	3047	-0-	-208	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2896	-0-	-134	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2624	-0-	-176	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 20 WELL #: 2A RRCID -> 084218 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8247 - 8500

10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 2 RRCID -> 084492 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261

10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 084859 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280

10	3038	X	2930	-0-	-108	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2916	-0-	-60	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2290	-0-	-370	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
*03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 3 RRCID -> 087167 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964

10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	280	N	13	-0-	-267	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 088610 COMPL. DATE 05/07/1980 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1979	-0-	-91	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2044	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 1 RRCID -> 088646 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 3 RRCID -> 090847 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 091223 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1231	-0-	-281	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
*03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 3 RRCID -> 093105 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 1 RRCID -> 094110 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-

TEMPLE INDUSTRIES INC. WELL #: 4 RRCID -> 094575 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7970 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 4 RRCID -> 095332 COMPL. DATE 08/04/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7272 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	550	-0-	-411	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 3 RRCID -> 095997 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8100 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 57 WELL #: 2 RRCID -> 096088 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 7877 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	403	N	45	-0-	-358	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 1 RRCID -> 097410 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7362 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2529	-0-	-230	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	1963	-0-	-333	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2282	-0-	-260	-0-	2282	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 2 RRCID -> 106836 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8394 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	504	N	327	-0-	-177	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 3 RRCID -> 115461 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8127 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 4 RRCID -> 115891 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
*03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 60 WELL #: 2 RRCID -> 116795 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 4 RRCID -> 117817 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
11	3030	X	2689	-0-	-341	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2717	-0-	-321	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2723	-0-	-21	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
*03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 119231 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3632	-0-	-57	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
11	3540	X	3336	-0-	-204	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2905	-0-	-399	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	2628	-0-	-999	-0-	2628	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 119408 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 119810 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3203	-0-	-1199	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3098	-0-	-862	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3189	-0-	-469	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2894	-0-	-640	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2584	-0-	-440	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 5 RRCID -> 120203 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
*03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 5 RRCID -> 120576 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 120577 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1882	-0-	-71	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1613	-0-	-67	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 120582 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	700	N	424	-0-	-276	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 120584 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3379	-0-	-620	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
11	3690	X	2063	-0-	-1627	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3196	-0-	-400	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
*03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 4 RRCID -> 120763 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3882	-0-	-1140	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
11	4710	X	3640	-0-	-1070	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	3806	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3822	-0-	-53	-0-	3822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 120817 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1788	-0-	-116	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 127940 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	5938	-0-	5938	82062	5938	3			N	-0-					-0-
11	0	A	4736	-0-	4736	86798	4736	3			N	-0-					-0-
12	0	A	2831	-0-	2831	89629	2831	3			N	-0-					-0-
01	0	A	3679	-0-	3679	93308	3679	3			N	-0-					-0-
02	0	A	5392	-0-	5392	98700	5392	3			N	-0-					-0-
03	0	A	4582	-0-	4582	103282	4582	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 129558 COMPL. DATE 04/14/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 131086 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1404	-0-	-248	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 131653 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 5 RRCID -> 132210 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3371	-0-	-473	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
11	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2884	-0-	-224	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 6 RRCID -> 132212 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1467	-0-	-63	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	948	-0-	-664	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1066	-0-	-306	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	822	-0-	-542	-0-	822	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 4 RRCID -> 132430 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
*03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 4 RRCID -> 133266 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8054 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
11	4170	X	3502	-0-	-668	-0-	3502	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3584	-0-	-632	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 6 RRCID -> 156409 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7240 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3820	-0-	-148	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3464	-0-	-120	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	3904	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 5 RRCID -> 156886 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 157377 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7284 - 7762

10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
11	2310	N	2182	-0-	-128	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2216	-0-	-109	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 6 RRCID -> 158115 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8646 - 8730

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 6 RRCID -> 158392 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7251 - 7275

10	3565	X	3488	-0-	-77	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3289	-0-	-101	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2912	-0-	-252	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3322	-0-	-181	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 4 RRCID -> 158626 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7300 - 8564

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 5 RRCID -> 159124 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8043 - 8750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 6 RRCID -> 159353 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8838 - 8891

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 159704 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8322 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 4 RRCID -> 160047 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8131 - 8835

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 5 RRCID -> 160114 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8096 - 8489

10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	1350	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 4 RRCID -> 160300 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7490 - 7571

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 5 RRCID -> 160764 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8155 - 8740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 160935 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8093 - 8480

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 161015 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7245 - 8633

10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
11	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
*03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 161235 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8178 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1675	-0-	-35	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 7 RRCID -> 162373 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7268 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	2129	-0-	-3451	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	2048	-0-	-2932	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	2002	-0-	-3082	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2014	-0-	-1644	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	1932	X	1390	-0-	-542	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
*03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 7 RRCID -> 163605 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8098 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1192	-0-	-203	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	906	-0-	-324	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 167357 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 6 RRCID -> 167745 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8294 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 2 RRCID -> 170669 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7720 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 1 RRCID -> 170701 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 3 RRCID -> 171447 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8332 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 171465 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7260 - 7940

10	4650	X	4488	-0-	-162	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4287	-0-	-213	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4347	-0-	-241	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3585	-0-	-559	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 4 RRCID -> 173213 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7490 - 7530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 2 RRCID -> 173214 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7670 - 7950

10	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 3 RRCID -> 173311 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 7584 - 7798

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 3 RRCID -> 173315 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703

10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3277	-0-	-9	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2417	-0-	-551	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 4 RRCID -> 174121 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060

10	2635	N	951	-0-	-1684	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	8	-0-	-1702	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	260	-0-	-1259	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 18 WELL #: 3 RRCID -> 175327 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 6 RRCID -> 175329 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175669 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2535	-0-	-345	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2676	-0-	-331	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2287	-0-	-429	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	2682	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 2 RRCID -> 176666 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 3 RRCID -> 177167 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 8 RRCID -> 178804 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 178924 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
12	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
*03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 32 WELL #: 2 RRCID -> 179888 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 2 RRCID -> 186366 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960

10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7205	-0-	-979	-0-	7205	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	3515	-0-	-4669	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	5330	-0-	-2062	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7407	-0-	-591	-0-	7407	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 7H RRCID -> 189812 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813

10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 7H RRCID -> 190669 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11377

10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
11	2610	N	2217	-0-	-393	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	2029	-0-	-43	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
*03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 7H RRCID -> 193412 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7379 - 13004

10	1953	N	1918	-0-	-35	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1821	-0-	-101	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
*03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 8H RRCID -> 195264 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6910 - 12327

10	6758	X	4932	-0-	-1826	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
11	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	2820	-0-	-1632	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
*03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 8H RRCID -> 195506 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7336 - 10743

10	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1701	-0-	-175	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 10 WELL #: 8H RRCID -> 195532 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	3			N	-0-					-0-
11	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4484	-0-	-662	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4139	-0-	-201	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4794	-0-	-197	-0-	4794	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 8 RRCID -> 195541 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7290 - 7310

10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	2555	-0-	-175	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2453	-0-	-123	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 9H RRCID -> 196440 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 11082

10	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
11	4560	X	4271	-0-	-289	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4047	-0-	-448	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3421	-0-	-639	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3719	-0-	-776	-0-	3719	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 6H RRCID -> 202364 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7520 - 11909

10	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	3107	-0-	-343	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2277	-0-	-803	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3279	-0-	-100	-0-	3279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 7H RRCID -> 202370 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7750 - 11558

10	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	3			N	-0-					-0-
11	7500	X	6741	-0-	-759	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7578	-0-	-172	-0-	7578	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	6682	-0-	-1068	-0-	6682	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6757	-0-	-131	-0-	6757	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7423	-0-	-141	-0-	7423	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 5H RRCID -> 202372 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7638 - 10468

10	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 6H RRCID -> 202701 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7637 - 11536

10	6758	X	6241	-0-	-517	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	6094	-0-	-446	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	5900	-0-	-858	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6201	-0-	-464	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	4920	-0-	-1100	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 7 WELL #: 6H RRCID -> 203547 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7650 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1753	-0-	-123	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 61 WELL #: 1H RRCID -> 203895 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8132 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	3			N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 5H RRCID -> 204312 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF.10248 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1765	-0-	-622	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1613	-0-	-487	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
*03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 60 WELL #: 3H RRCID -> 204493 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7957 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	924	N	846	-0-	-78	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 52 WELL #: 4H RRCID -> 204824 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7713 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3541	-0-	-582	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3583	-0-	-447	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3323	-0-	-707	-0-	3323	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3693	-0-	-143	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3367	-0-	-880	-0-	3367	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 44 WELL #: 6H RRCID -> 205073 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8029 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	966	-0-	-238	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1086	-0-	-247	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 5H RRCID -> 205740 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7740 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	3			N	-0-					-0-
02	868	N	638	-0-	-230	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 12 WELL #: 7H RRCID -> 206402 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7689 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3778	-0-	778	778	3778	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3230	-0-	130	908	3230	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2863	-0-	-237	671	2863	3			N	-0-					-0-
02	3120	X	2449	-0-	-671	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2726	-0-	-219	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 4H RRCID -> 206403 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7840 - 11707

10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
01	2883	X	2441	-0-	-442	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2202	-0-	-402	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2679	-0-	-204	-0-	2679	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 62 WELL #: 1H RRCID -> 207684 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8511 - 12076

10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 5H RRCID -> 208284 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7946 - 12602

10	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2081	-0-	-709	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2405	-0-	-171	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	2544	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 5H RRCID -> 208472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8005 - 11411

10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	990	N	892	-0-	-98	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 209236 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7300 - 7973

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 210357 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7702 - 8877

10	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-					-0-
11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	5043	-0-	-227	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	2706	-0-	-2564	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	1345	-0-	-3415	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	2980	-0-	-2290	-0-	2980	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 4 WELL #: 8 RRCID -> 210543 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7202 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
11	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
12	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8826	-0-	-133	-0-	8826	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7919	-0-	-173	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
*03	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 211400 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7210 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	5437	-0-	-413	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6054	-0-	-53	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5405	-0-	-702	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4407	-0-	-1109	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 10 H RRCID -> 211800 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7536 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7199	-0-	-86	-0-	7199	3			N	-0-					-0-
11	7260	X	6781	-0-	-479	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7338	-0-	-226	-0-	7338	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6367	-0-	-465	-0-	6367	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	7097	-0-	-95	-0-	7097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 8 H RRCID -> 211826 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1699	-0-	-341	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1574	-0-	-22	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK G.U. 25 WELL #: 4H RRCID -> 212333 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3573	-0-	-271	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3435	-0-	-285	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2752	-0-	-552	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	3555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 10H RRCID -> 213116 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4998	-0-	-241	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4692	-0-	-258	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4838	-0-	-246	-0-	4838	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4801	-0-	-283	-0-	4801	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4266	-0-	-326	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 8HA RRCID -> 215024 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
11	3750	X	3544	-0-	-206	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3289	-0-	-555	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2527	-0-	-889	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
*03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 9 RRCID -> 215026 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1094	-0-	-82	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 10H RRCID -> 215031 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
11	6840	X	6642	-0-	-198	-0-	6642	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6848	-0-	-220	-0-	6848	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6304	-0-	-764	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			N	-0-					-0-
*03	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 11H RRCID -> 215536 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	8058	-0-	-33	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
11	7890	X	7068	-0-	-822	-0-	7068	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7805	-0-	-503	-0-	7805	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	7886	-0-	-422	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6148	-0-	-1356	-0-	6148	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7439	-0-	-621	-0-	7439	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 216161 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1698	-0-	-317	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1541	-0-	-289	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1053	-0-	-745	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 6 RRCID -> 216179 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	653	-0-	-463	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	750	N	584	-0-	-166	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	532	N	381	-0-	-151	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 217056 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	734	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	468	-0-	-586	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 218487 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4825	-0-	-569	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4012	-0-	-860	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4622	-0-	-648	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 218937 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 219326 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-	3	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	1					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					1
01	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

TRAWICK GU 6 WELL #: 13 RRCID -> 219769 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
11	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4572	-0-	-109	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
*03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 220637 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5963	-0-	-206	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
11	5970	X	5383	-0-	-587	-0-	5383	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5158	-0-	-949	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-					-0-
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	3			N	-0-					-0-
*03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 220774 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3421	-0-	-82	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
11	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3086	-0-	-417	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2498	-0-	-666	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2850	-0-	-560	-0-	2850	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 220778 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
11	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	3			N	-0-					-0-
02	2016	N	1268	-0-	-748	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
*03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 220824 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			N	-0-					-0-
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
02	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 222054 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6762	-0-	-1050	-0-	6762	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	5859	-0-	-1197	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7133	-0-	-679	-0-	7133	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 8 RRCID -> 222131 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	3			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 222276 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10788	X	9910	-0-	-878	-0-	9910	3			N	-0-					-0-
11	10410	X	9517	-0-	-893	-0-	9517	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	9723	-0-	-848	-0-	9723	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8938	-0-	-1199	-0-	8938	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	7956	-0-	-1200	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	9377	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 9 RRCID -> 222379 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	7051	-0-	-513	-0-	7051	3			N	-0-					-0-
11	6960	X	6634	-0-	-326	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6813	-0-	-348	-0-	6813	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	6189	-0-	-972	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	5620	-0-	-848	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6236	-0-	-801	-0-	6236	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 222744 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1339	-0-	-1141	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1295	-0-	-655	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1347	-0-	-141	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	1176	-0-	-157	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	836	-0-	-368	-0-	836	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	921	-0-	-412	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 6 WELL #: 11 RRCID -> 223155 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3860	-0-	-387	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3652	-0-	-248	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3159	-0-	-369	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 6 RRCID -> 223380 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2415	-0-	-933	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2080	-0-	-927	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
01	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1923	-0-	-457	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1956	-0-	-462	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 21 WELL #: 5 RRCID -> 224072 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 224783 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7364	-0-	-386	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
11	7440	X	7391	-0-	-49	-0-	7391	3			N	-0-					-0-
12	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					-0-
01	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	5920	-0-	-968	-0-	5920	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7736	-0-	-14	-0-	7736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 8 RRCID -> 225554 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	5012	-0-	-103	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
11	4950	X	4898	-0-	-52	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
12	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4359	-0-	-663	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	5052	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 20 WELL #: 4 RRCID -> 225730 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	1601	-0-	-387	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 226245 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	3			N	-0-					-0-
02	784	N	515	-0-	-269	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 227737 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	1533	-0-	-2342	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
11	2730	X	1767	-0-	-963	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
01	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1652	X	1303	-0-	-349	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1369	-0-	-739	-0-	1369	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 10 RRCID -> 227849 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	4512	-0-	-76	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4306	-0-	-104	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4189	-0-	-337	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3702	-0-	-386	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4148	-0-	-378	-0-	4148	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 6 WELL #: 12 RRCID -> 228656 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	8308	-0-	-124	-0-	8308	3			N	-0-					-0-
11	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					-0-
01	8308	X	6298	-0-	-2010	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7034	-0-	-526	-0-	7034	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	7979	-0-	-391	-0-	7979	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 9 RRCID -> 229085 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4990	-0-	-466	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
11	5280	X	4756	-0-	-524	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4805	-0-	-558	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4707	-0-	-439	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3393	-0-	-1227	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4489	-0-	-502	-0-	4489	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 9 RRCID -> 229108 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2023	-0-	-953	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	1733	-0-	-907	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	1785	-0-	-509	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1710	-0-	-460	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1625	-0-	-195	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1648	-0-	-367	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16 WELL #: 8 RRCID -> 229701 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8023 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	3			N	-0-					-0-
11	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4229	-0-	-328	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3924	-0-	-192	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4136	-0-	-421	-0-	4136	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 10 RRCID -> 230080 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7223 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6218	-0-	-850	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
11	6720	X	6060	-0-	-660	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	6189	-0-	-538	-0-	6189	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	6260	-0-	-33	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5456	-0-	-200	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6129	-0-	-133	-0-	6129	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 230321 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 7273 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5741	-0-	-273	-0-	5741	3			N	-0-					-0-
11	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5640	-0-	-250	-0-	5640	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4786	-0-	-980	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4860	-0-	-348	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5547	-0-	-188	-0-	5547	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 12 RRCID -> 230325 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 8158 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 11 RRCID -> 230565 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8004 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	3			N	-0-					-0-
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	3			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			N	-0-					-0-
*03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	3			N	-0-					-0-

NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4 WELL #: 3 RRCID -> 231319 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2581	-0-	-178	-0-	146	1	2435	2	N	-0-					83
11	2550	X	2390	-0-	-160	-0-	128	1	2262	2	N	-0-					83
12	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					83
01	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	134	1	2206	2	N	-0-					83
02	2324	X	1675	-0-	-649	-0-	107	1	1568	2	N	-0-					83
03	2573	X	2012	-0-	-561	-0-	118	1	1894	2	N	-0-					83

TRAWICK GU 11 WELL #: 8 RRCID -> 231594 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8139 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	740	-0-	-370	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	682	-0-	-403	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01	899	N	556	-0-	-343	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 10 RRCID -> 231627 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7780 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3			N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3300	-0-	-396	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 232567 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 9 RRCID -> 233188 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	3807	-0-	-99	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
11	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3656	-0-	-188	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3286	-0-	-558	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	2335	-0-	-1137	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
*03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 6 RRCID -> 235751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1281	-0-	-858	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 9 T RRCID -> 236005 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	4285	-0-	-86	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	3921	-0-	-543	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3166	-0-	-866	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
*03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 236055 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360

10	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	3292	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2194	-0-	-830	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2203	-0-	-1083	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 6 RRCID -> 236113 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671

10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 7 WELL #: 11 RRCID -> 236763 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653

10	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 7 RRCID -> 238103 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676

10	6665	X	6462	-0-	-203	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
11	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	6127	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6363	-0-	-240	-0-	6363	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6009	-0-	-532	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5555	-0-	-353	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	6307	-0-	-141	-0-	6307	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 238354 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480

10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
*03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 18 WELL #: 9 RRCID -> 238383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707

10	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
11	4740	X	4553	-0-	-187	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
12	4898	X	4676	-0-	-222	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	4635	3			N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
*03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 238606 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
11	3480	X	3464	-0-	-16	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3546	-0-	-143	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2629	-0-	-703	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 5 WELL #: 12 RRCID -> 239054 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3860	-0-	-139	-0-	3860	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	2877	-0-	-993	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	2576	-0-	-1423	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	2845	-0-	-1030	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2966	-0-	-534	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3379	-0-	-496	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 7 RRCID -> 239079 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7701 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	920	-0-	-676	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	772	-0-	-964	-0-	772	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 239628 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 10 RRCID -> 240006 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3220	-0-	-159	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3212	-0-	-105	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2516	-0-	-480	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	3161	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 240200 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3479	-0-	-272	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2552	-0-	-752	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 5 RRCID -> 240436 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
*03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 5 WELL #: 11 RRCID -> 241865 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2487	-0-	-509	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3014	-0-	-241	-0-	3014	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 13 RRCID -> 241866 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
02	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 241955 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	4497	-0-	-1672	-0-	4497	3			N	-0-					-0-
11	5700	X	5453	-0-	-247	-0-	5453	3			N	-0-					-0-
12	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4779	-0-	-317	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5829	-0-	-92	-0-	5829	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 8 RRCID -> 242739 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	1289	-0-	-199	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1259	-0-	-181	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
12	1488	X	1260	-0-	-228	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
01	1426	X	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1046	-0-	-158	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	1140	-0-	-162	-0-	1140	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 242744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4639	-0-	-197	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	4349	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4512	-0-	-262	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4476	-0-	-298	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4023	-0-	-289	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4580	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 10 RRCID -> 242978 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	1173	-0-	-1090	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	386	-0-	-1877	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	271	-0-	-1661	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	485	-0-	-693	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 9 RRCID -> 242980 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	280	N	50	-0-	-230	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 243771 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	956	-0-	-220	-0-	956	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 17 WELL #: 11 RRCID -> 243776 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	609	-0-	-511	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	879	-0-	-361	-0-	879	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 244300 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1472	-0-	-404	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 10 WELL #: 14 RRCID -> 245619 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	8454	-0-	-9	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
11	8190	X	7473	-0-	-717	-0-	7473	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	7899	-0-	-626	-0-	7899	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	7237	-0-	-1288	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	5587	-0-	-2113	-0-	5587	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7065	-0-	-1398	-0-	7065	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 7 RRCID -> 246293 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7754 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 9 WELL #: 10 RRCID -> 246297 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7644 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 10 RRCID -> 246328 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7342 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2189	-0-	-384	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1781	-0-	-559	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1834	-0-	-584	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	1815	-0-	-386	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1315	-0-	-337	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 246542 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2772	-0-	-762	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
11	3420	X	3135	-0-	-285	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3219	-0-	-315	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2910	-0-	-562	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
*03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 13 RRCID -> 247209 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7270 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4524	-0-	-95	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
11	4470	X	4283	-0-	-187	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3916	-0-	-200	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4354	-0-	-327	-0-	4354	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 12 WELL #: 11 RRCID -> 247681 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7314 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	6227	-0-	-531	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
11	6540	X	5914	-0-	-626	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	6033	-0-	-539	-0-	6033	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5977	-0-	-440	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5209	-0-	-587	-0-	5209	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5736	-0-	-495	-0-	5736	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 247682 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7347 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2819	-0-	-1273	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	2542	-0-	-1358	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2684	-0-	-633	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2243	-0-	-1074	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1725	-0-	-1271	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2132	-0-	-689	-0-	2132	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 22 WELL #: 12 RRCID -> 247683 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
11	4530	X	4270	-0-	-260	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4463	-0-	-94	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4296	-0-	-261	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3268	-0-	-820	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3524	-0-	-971	-0-	3524	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 27 WELL #: 101 RRCID -> 248165 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3053	-0-	-363	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 32 WELL #: 101 RRCID -> 249117 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRAWICK GU 22 WELL #: 8 RRCID -> 249374 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 8 WELL #: 11 RRCID -> 249384 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736

10	4526	X	4371	-0-	-155	-0-	4371	3			N	-0-					-0-
11	4380	X	4297	-0-	-83	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3949	-0-	-55	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4531	-0-	-150	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 4 WELL #: 12 RRCID -> 249422 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704

10	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2466	-0-	-174	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
12	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2422	-0-	-151	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 14 WELL #: 7 RRCID -> 249912 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485

10	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
*03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 11 WELL #: 7 RRCID -> 250253 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392

10	3844	X	3503	-0-	-341	-0-	3503	3			N	-0-					-0-
11	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3031	-0-	-813	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	1967	-0-	-1393	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 29 WELL #: 102 RRCID -> 250915 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458

10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	3			N	-0-					-0-
02	896	N	802	-0-	-94	-0-	802	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 19 WELL #: 9 RRCID -> 251133 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592

10	1674	N	1037	-0-	-637	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	876	-0-	-504	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	970	-0-	-456	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	955	-0-	-68	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	812	N	541	-0-	-271	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	961	N	337	-0-	-624	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 251582 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					110
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					110
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	N	-0-					110
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					110
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					110
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					110

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 104 RRCID -> 252939 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	897	-0-	-188	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GU 15 WELL #: 8 RRCID -> 253010 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2710	-0-	-90	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
*03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 59 WELL #: 1 RRCID -> 254287 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8066 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	468	-0-	-59	-0-	421	2	47	9	N	43					230
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	537	2	48	9	N	44					274
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	418	2	45	9	N	41	176	1			139
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	1	1	527	2	N	45					184
							50	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	1	1	574	2	N	27					211
							30	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20					231

NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 255114 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	N	-0-					20
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					20
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	84					104
							92	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	N	-0-					104
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-					104
03	682	N	523	-0-	-159	-0-	31	1	492	2	N	-0-					104

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 103 RRCID -> 255211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	219	-0-	-2571	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	164	-0-	-2446	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	221	-0-	-2383	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	209	-0-	-2178	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	217	-0-	-1239	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) //CONT.// 90998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 32 WELL #: 102 RRCID -> 255398 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	943	-0-	-121	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 104 RRCID -> 256291 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7438 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 32 WELL #: 103 RRCID -> 257403 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 7508 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3458	-0-	-727	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3652	-0-	-533	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2923	-0-	-857	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 27 WELL #: 102 RRCID -> 257529 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7361 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	2154	-0-	-516	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2004	-0-	-600	-0-	2004	3			N	-0-					-0-
01	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1395	-0-	-621	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*03	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-

TRAWICK GAS UNIT 57 WELL #: 103 RRCID -> 260561 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7593 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	2590	-0-	-350	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
01	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	1308	-0-	-1100	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK GU 4 WELL #: 1 U RRCID -> 033839 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (RODESSA) //CONT.// 90998 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAWICK GU 10 WELL #: 1D RRCID -> 034130 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6908 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 034308 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6736 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 034819 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6730 - 6748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK GU 1 WELL #: 2D RRCID -> 193857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6720 - 6858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAWICK (TRAVIS PEAK) 90998 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562
HUNT, LACY H. II WELL #: 1 RRCID -> 089950 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 8216 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					42

TRAWICK, N. (PETTIT) 91003 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 C RRCID -> 243585 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7926 - 7933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					227

TRAWICK, N. (PETTIT 7750) 91003 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
HAYTER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 081385 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7755 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1287	-0-	-108	-0-	1264	2	23	9	N	21	186	1			190
11	1530	N	1313	-0-	-217	-0-	1280	2	33	9	N	30					220
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1254	2	35	9	N	32					252
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1513	2	22	9	N	20					272
02	1232	N	997	-0-	-235	-0-	980	2	17	9	N	15					287
*03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1304	2	25	9	N	23	191	1			119

XTO ENERGY INC. 945936
TEMPLE IND. WELL #: 3 RRCID -> 051390 COMPL. DATE 07/25/1968 TOTAL DEPTH 8805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-					-0-
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
*03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

TRAWICK, N. (TRANSITION) 91003 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK
ARMOR RESOURCES LLC 031587
BARBARA GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 275935 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7774 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
MS. JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 243599 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7778 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BEECH CREEK UNIT WELL #: RRCID -> 243609 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/15/2014

MS. JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 247058 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7978 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4136	2	33	9	N	30					116
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5213	2	55	9	N	50					166
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5458	2	32	9	N	29	173	1			22
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5234	2	43	9	N	39					61
*02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3891	2	22	9	N	20					81
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					81

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
MS. JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 247059 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 7838 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1827	2	11	9	N	10					192
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1717	2	14	9	N	13					205
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1403	2	17	9	N	15					220
01	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1694	2	12	9	N	11					231
02	1932	X	1334	-0-	-598	-0-	1326	2	8	9	N	7					238
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					238

BEECH CREEK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247060 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8514 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	50					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

JACKSON TRUST UNIT WELL #: RRCID -> 255084 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7975 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2016

VARDEMAN WELL #: 2 RRCID -> 259325 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8017 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					53
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					53
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					53
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					53
*02	2800	N	3674	-0-	874	874	3674	2			N	-0-					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	874					N	NO RPT					53

BEECH CREEK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261505 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					105
11	630	N	558	-0-	-72	-0-	554	2	4	9	N	4					109
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					109
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	588	2	4	9	N	4					113
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
HUNT, LACY WELL #: 4 RRCID -> 228440 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8372 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91003 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415
HUNT, LACY WELL #: 3 T RRCID -> 228596 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8103 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HUNT, LACY WELL #: 2 RRCID -> 229586 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8184 - 9155

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

HUNT, LACY WELL #: 5 RRCID -> 230254 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8173 - 9882

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TRAWICK, NE (PETTIT) 91004 500 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
NE TRAWICK GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 054566 COMPL. DATE 01/23/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7313 - 7502

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. 945936
TRAWICK G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 205245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7901 - 8213

10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	Y	16	171	1								24
							18	9														
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	105	1	1862	2	Y	15										39
							17	9														
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	118	1	1957	2	Y	18										57
							20	9														
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	126	1	2067	2	Y	14										71
							15	9														
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1401	2	Y	14										85
							15	9														
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	120	1	1930	2	Y	16										101
							18	9														

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91004 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEAST TRAWICK G.U. 6 WELL #: 1 RRCID -> 222521 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8005 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	Y	-0-			2	1	-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	Y	1					1
							1	9									
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	958	2	Y	-0-					1
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	52	1	765	2	Y	-0-					1
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					1

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK) 91007 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HENDERSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 244079 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8756 - 8845

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1 RRCID -> 061499 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 2465 - 2469

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 3E RRCID -> 191191 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 2190 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY STATE BANK WELL #: 5 R RRCID -> 191192 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THORNTON, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 200165 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2581 - 2593

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TRINITY //CONT.// 91244 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 735144
DOGGETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215836 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

POLLARD,J. M. WELL #: 1 RRCID -> 218665 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2502 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 230244 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8242 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY (WILCOX CARRIZO) 91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
C.I. WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
THRASH, AFTON UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	230 51	1 9	4564	2	Y	46					286
11	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	216	1	4324	2	Y	-0-					286
12	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	228	1	4309	2	Y	-0-					286
01	4805	X	4798	-0-	-7	-0-	239 12	1 9	4547	2	Y	11	1	1			296
02	4340	X	3559	-0-	-781	-0-	207 1	1 9	3351	2	Y	1					297
*03	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	253	1	4538	2	Y	-0-	116	7			181

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILES WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 4254 - 4527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CHILES WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILES G U B-1 WELL #: 5H RRCID -> 277604 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF. 8721 - 8964

10	T. A.		650	-0-	650	1316	26	1	614	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1316					Y	-0-	2	1			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1316					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1316					Y	-0-					-0-
02	1463	N	147	-0-	-1316	-0-	4	1	141	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TURLINGTON 91858 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TURLINGTON GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 111466 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823

10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 233576 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2021 - WELL PLUGGED 1-4-2021

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 233518 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788

10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2039	2	39	9	N	35	190	1			80
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1569	2	28	9	N	25					105
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1904	2	25	9	N	23					128
01	2077	N	1094	-0-	-983	-0-	1084	2	10	9	N	9					137
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					137
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					137

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 239162 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					116
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					116
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					116
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					116
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					116

TYLER (RODESSA) 92179 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130
ELKTON GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					45
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					45
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					45
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					45
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					45
*03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					45

WILSON RESOURCES, INC. 930315
TYLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1984	-0-	-868	-0-	1963	2	21	9	N	19					186
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2813	2	19	9	N	17					203
12	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2097	2	26	9	N	24					227
01	3038	X	2212	-0-	-826	-0-	2195	2	17	9	N	15					242
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					242
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					242

TYLER DOME (TRAVIS PEAK) 92188 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
GASTON WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF.11472 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	2			N	-0-					491
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2008	2	11	9	N	10	189	1			312
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					312
01	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1310	2	11	9	N	10					322
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1418	2	11	9	N	10					332
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					332

VICKI LYNN 93697 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
CYPRESS B WELL #: 2 RRCID -> 282305 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6060 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	#	336	-0-	-8685	-0-	328	2	8	9	N	7					251
11	8730	#	372	-0-	-8358	-0-	328	2	44	9	N	40					291
12	7688	#	3007	-0-	-4681	-0-	2998	2	9	9	N	8					299
01	7099	#	5594	-0-	-1505	-0-	5559	2	35	9	N	32	186	1			145
02	6412	#	3141	-0-	-3271	-0-	3108	2	33	9	N	30					175
03	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					175

CYPRESS B WELL #: 3 RRCID -> 283415 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5927 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (NUGENT) 93697 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION
MERCURY OPERATING, LLC 560337
FULLER WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICKI LYNN (PETTET) 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
XTO ENERGY INC. 945936
BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	162	1	318	9	Y	289	341	1			25
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	134	1	622	9	Y	565	457	1			133
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	179	1	559	9	Y	508	555	1			86
01	646	X	646	-0-	-0-	-0-	114	1	532	9	Y	484	459	1			111
02	504	X	468	-0-	-36	-0-	61	1	407	9	Y	370	419	1			62
*03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	125	1	504	9	Y	458	456	1			64

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	403	1	196	9	Y	178	168	1			16
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	332	1	234	9	Y	213	179	1			50
12	678	X	678	-0-	-0-	-0-	404	1	274	9	Y	249	257	1			42
01	589	X	390	-0-	-199	-0-	214	1	176	9	Y	160	165	1			37
02	532	X	157	-0-	-375	-0-	69	1	88	9	Y	80	104	1			13
03	589	X	575	-0-	-14	-0-	297	1	278	9	Y	253	231	1			35

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12992 PERF.12038 - 12352

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		43	-0-	43	43	43	1			Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

10	983	X	983	-0-	-0-	-0-	237	1	746	9	Y	678	706	1			61
11	720	X	542	-0-	-178	-0-	175	1	367	9	Y	334	317	1			78
12	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	247	1	762	9	Y	693	652	1			119
01	992	X	892	-0-	-100	-0-	162	1	730	9	Y	664	629	1			154
02	896	X	698	-0-	-198	-0-	87	1	611	9	Y	555	604	1			105
03	992	X	738	-0-	-254	-0-	179	1	559	9	Y	508	532	1			81

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	X	630	-0-	-114	-0-	426	1	204	9	Y	185	262	1			17
11	720	X	408	-0-	-312	-0-	242	1	166	9	Y	151	132	1			36
12	1054	X	391	-0-	-663	-0-	194	1	197	9	Y	179	185	1			30
01	1054	X	150	-0-	-904	-0-	63	1	87	9	Y	79	91	1			18
02	952	X	73	-0-	-879	-0-	23	1	50	9	Y	45	56	1			7
03	620	X	393	-0-	-227	-0-	191	1	202	9	Y	184	166	1			25

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 12443 PERF.12084 - 12350

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

10	1581	X	859	-0-	-722	-0-	585	1	274	9	Y	249	282	1			22
11	1530	X	1196	-0-	-334	-0-	727	1	469	9	Y	426	348	1			100
12	1333	X	1087	-0-	-246	-0-	758	1	329	9	Y	299	348	1			51
01	1333	X	726	-0-	-607	-0-	414	1	312	9	Y	284	270	1			65
02	1456	X	450	-0-	-1006	-0-	207	1	243	9	Y	221	249	1			37
03	1612	X	1041	-0-	-571	-0-	550	1	491	9	Y	446	419	1	2	8	62

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12328 - 12447

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2021

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 278405 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 3920 - 3924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) //CONT.// 94758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	927	-0-	-158	-0-	901	2	26	9	N	24					101
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	939	2	26	9	N	24					125
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	979	2	32	9	N	29					154
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	844	2	28	9	N	25	144	1			35
02	896	N	391	-0-	-505	-0-	380	2	11	9	N	10					45
03	1023	N	853	-0-	-170	-0-	828	2	25	9	N	23					68

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK
PONTA E&P LLP 670439
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE JOHNSON (HILL) 94838 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION
4A OILFIELD ENTERPRISES, LLC 953826
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 274653 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5875 - 5904

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5239					N	-0-					24

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	N	10	170	1			42
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1055	2	51	9	N	46					88
12	1054	N	791	-0-	-263	-0-	754	2	37	9	N	34					122
01	1209	N	426	-0-	-783	-0-	426	2			N	-0-					122
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	842	2			N	-0-					122
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					122

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCALMOND OIL COMPANY 537277
COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
WHALEY 1 WELL #: 3 RRCID -> 134171 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8694 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					82
11	120	N	34	-0-	-86	-0-	34	2			N	-0-					82
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					82
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	2	6	9	N	5					87
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	53	2	42	9	N	38					125
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					125

HARRIS, DR. WELL #: 1 RRCID -> 138066 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8680 - 9091

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COX WELL #: 2 RRCID -> 139595 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8664 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					130
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	105	2	18	9	N	16	48	1			98
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	114	2	4	9	N	4					102
01	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	2			N	-0-					102
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					102
*03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					102

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WHALEY 1 WELL #: 4 RRCID -> 162955 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					16
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					16
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					16
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					16
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					16
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	151	2	7	9	N	6					22

HARRIS, DR. WELL #: 2 RRCID -> 164471 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2	73	1			37
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	159	2	3	9	N	3					40
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					40
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					40

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WOOD GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 212607 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	387	-0-	-109	-0-	385	2	2	9	N	2					58
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					58
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					58
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					58
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					58
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					58

HARRIS, DR. WELL #: 3 RRCID -> 213120 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WOOD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 213921 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COX WELL #: 6 RRCID -> 214150 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 214812 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	790	-0-	-357	-0-	790	2			N	-0-					132
11	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					132
12	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					132
01	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					132
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1928	2	23	9	N	21					153
*03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2617	2	35	9	N	32					185

WOOD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 214813 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	97	2	22	9	N	20					80
11	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					80
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					80
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					80
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					80
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					80

COX WELL #: 7 RRCID -> 214920 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
COX WELL #: 4 RRCID -> 216231 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					77
11	390	N	182	-0-	-208	-0-	182	2			N	-0-					77
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					77
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	2			N	-0-					77
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			N	-0-					77
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					77

WHALEY 1 WELL #: 6 RRCID -> 218443 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073

10	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					80
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					80
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	2	9	9	N	8					88
01	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					88
02	504	N	137	-0-	-367	-0-	137	2			N	-0-					88
03	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					88

WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074

10	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-					47
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					47
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					47
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1251	2	12	9	N	11					58
02	1064	N	517	-0-	-547	-0-	517	2			N	-0-					58
*03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2014	2	17	9	N	15					73

COX WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WOOD GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150

10	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					100
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					100
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					100
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					100
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					100
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					100

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KEY WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1112	-0-	-407	-0-	1112	2			N	-0-					50
11	1200	N	1007	-0-	-193	-0-	1007	2			N	-0-					50
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					50
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1277	2	13	9	N	12					62
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1174	2	1	9	N	1					63
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	909	2	17	9	N	15					78

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076

10	1116	N	936	-0-	-180	-0-	936	2			N	-0-					100
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18					118
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					118
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					118
02	924	N	543	-0-	-381	-0-	543	2			N	-0-					118
03	1178	N	189	-0-	-989	-0-	189	2			N	-0-					118

COX WELL #: 10 RRCID -> 227448 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8680 - 9972

10	930	N	859	-0-	-71	-0-	852	2	7	9	N	6	98	1			15
11	1380	N	875	-0-	-505	-0-	872	2	3	9	N	3					18
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					22
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1026	2	20	9	N	18					40
02	812	N	339	-0-	-473	-0-	339	2			N	-0-					40
03	837	N	753	-0-	-84	-0-	747	2	6	9	N	5					45

COX WELL #: 11 RRCID -> 227449 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 8636 - 10022

10	496	N	185	-0-	-311	-0-	177	2	8	9	N	7					52
11	750	N	376	-0-	-374	-0-	351	2	25	9	N	23					75
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1450	2	25	9	N	23					98
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1449	2	21	9	N	19					117
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	N	1					118
03	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	2	6	9	N	5					123

COX WELL #: 12 RRCID -> 227450 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8675 - 10056

10	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5629	2	13	9	N	12					75
11	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4964	2	28	9	N	25					100
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5263	2	28	9	N	25					125
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5141	2	19	9	N	17					142
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					142
*03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3916	2	22	9	N	20					162

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

10	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	2			N	-0-					87
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	323	2	1	9	N	1					88
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					88
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					88
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					88
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	2			N	-0-					88

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

10	837	N	297	-0-	-540	-0-	297	2			N	-0-					60
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	2	13	9	N	12					72
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					72
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					72
02	616	N	356	-0-	-260	-0-	356	2			N	-0-					72
03	496	N	195	-0-	-301	-0-	195	2			N	-0-					72

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	518	-0-	-164	-0-	517	2	1	9	N	1					48
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					48
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					48
01	527	N	323	-0-	-204	-0-	323	2			N	-0-					48
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					48
03	651	N	114	-0-	-537	-0-	114	2			N	-0-					48

WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	163	2	35	9	N	32					87
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					87
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	2	3	9	N	3					90
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					90
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					90
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					90

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					60
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	377	2	1	9	N	1	1	8			60
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			60
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	421	2	2	9	N	2	2	8			60
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	360	2	2	9	N	2	2	8			60
*03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	490	2	4	9	N	4	4	8			60

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					20
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					20
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					20
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-					20
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					20

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202080 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5942 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202081 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	2	7	9	Y	6	2	1			5
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1507	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	673	2	3	9	Y	3	9	1			1
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1770	2	10	9	Y	9	3	1			7
*02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1022	2	45	9	Y	41	6	1	36	8	6
*03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	21	1	2173	2	Y	47	11	1	38	8	4
							52	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 237034 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		373	-0-	373	1586	373	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		227	-0-	227	1813	227	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		478	-0-	478	2291	478	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		494	-0-	494	2785	494	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	394	-0-	-2406	379	394	2			Y	-0-					-0-
*03	1082	N	703	-0-	-379	-0-	7	1	696	2	Y	-0-					-0-

MARTIN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 237051 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2477	-0-	2477	6539	2476	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	T. A.		1809	-0-	1809	8348	1808	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	T. A.		1800	-0-	1800	10148	1799	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	T. A.		1814	-0-	1814	11962	1813	2	1	9	Y	1					1
02	13865	X	1903	-0-	-11962	-0-	1901	2	2	9	Y	2	1	1			2
*03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	24	1	2487	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

MARTIN HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 279913 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10453 - 14329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31434	X	24487	-0-	-6947	-0-	24376	2	111	9	Y	101	87	1			79
11	30000	X	22385	-0-	-7615	-0-	22265	2	120	9	Y	109	79	1			109
12	29481	X	21683	-0-	-7798	-0-	21563	2	120	9	Y	109	167	1			51
01	29016	X	21593	-0-	-7423	-0-	21465	2	128	9	Y	116	77	1			90
02	23660	X	17781	-0-	-5879	-0-	17671	2	110	9	Y	100	81	1			109
03	24490	X	21589	-0-	-2901	-0-	204	1	21286	2	Y	90	159	1			40
							99	9									

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 279925 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10024 PERF.10339 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	28480	2	134	9	Y	122	89	1			95
11	28516	X	28516	-0-	-0-	-0-	28387	2	129	9	Y	117	94	1			118
12	29685	X	29685	-0-	-0-	-0-	29547	2	138	9	Y	125	183	1			60
01	29551	X	29551	-0-	-0-	-0-	29405	2	146	9	Y	133	91	1			102
02	26628	X	23724	-0-	-2904	-0-	23602	2	122	9	Y	111	93	1			120
*03	30903	X	30903	-0-	-0-	-0-	292	1	30494	2	Y	106	179	1			47
							117	9									

WASKOM 95369 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
ABNEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 284562 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5968 - 6034

10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

WASKOM (AKIN SAND) 95369 016 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FURRH OIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202455 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (ALEXANDER SAND) 95369 032 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SUPERIOR ROYALTY, LLC 830400
CURRIE WELL #: 3 RRCID -> 171838 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (BELL ZONE) 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 2C RRCID -> 113290 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERMAN WELL #: 1 RRCID -> 123168 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 124935 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	139	1	1675	2	N	7					110
							8	9									
11	1830	N	1439	-0-	-391	-0-	92	1	1339	2	N	7					117
							8	9									
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	101	1	1463	2	N	-0-					117
01	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	112	1	1644	2	N	-0-	96	1			21
02	1344	N	1186	-0-	-158	-0-	86	1	1100	2	N	-0-					21
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	109	1	1889	2	N	-0-					21

JONESVILLE WELL #: 20 RRCID -> 125682 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6031 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 125683 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5846 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	69	1	840	2	N	-0-					45
11	900	N	818	-0-	-82	-0-	53	1	765	2	N	-0-					45
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	57	1	815	2	N	-0-					45
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	56	1	819	2	N	-0-					45
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	N	-0-					45
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	N	-0-					45

RUDD WELL #: 14 RRCID -> 166839 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5836 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	56	1	677	2	N	61					171
							67	9									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	N	61	177	1			55
							67	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	29					84
							32	9									
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	N	-0-					84
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	2	N	-0-					84
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-					84

RUDD WELL #: 5 RRCID -> 169326 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5881 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	296	1	3560	2	N	41	15	1			472
							45	9									
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	242	1	3477	2	N	41					513
							45	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243	1	3526	2	N	35	132	1			416
							39	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	230	1	3403	2	N	-0-	75	1			341
02	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	239	1	3060	2	N	-0-					341
03	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	90	1	1566	2	N	-0-					341

WASKOM (BELL ZONE) //CONT.// 95369 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JOBE WELL #: 5 RRCID -> 192234 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	403	-0-	-403	-0-	31	1	368	2	N	4	48	1			12
							4	9									
11	1080	N	470	-0-	-610	-0-	31	1	439	2	N	-0-					12
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					12
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1	319	2	N	-0-					12
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	25	1	314	2	N	-0-					12
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	20	1	341	2	N	-0-					12

JOBE WELL #: 4 RRCID -> 192878 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5769 - 5779

10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					202
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129252 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5860 - 5870

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 2 RRCID -> 263296 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 5854 - 5862

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
O'BANION WELL #: 3 C RRCID -> 129659 COMPL. DATE 12/05/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6076

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. 153970
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970

ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. "H" WELL #: 9 RRCID -> 150807 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 2421 PERF. 1906 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 3 RRCID -> 151247 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 2436 PERF. 1926 - 1932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	871					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS, M. L. "G" WELL #: 6 RRCID -> 151252 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1904 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 151255 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 1912 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEIGHTS/ISAAC WELL #: 8 RRCID -> 151256 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 2452 PERF. 1903 - 1916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-

DUDLEY, CHAS A. "G" WELL #: 1 RRCID -> 152164 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1926 - 1952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC. //CONT.// 153970
SPEIGHTS, M.L. "G" WELL #: 5 RRCID -> 163706 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 1906 - 1914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 164244 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1900 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 3 RRCID -> 164245 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1889 - 1906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 11 RRCID -> 176471 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 1909 PERF. 1902 - 1909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY-ISSACS WELL #: 12 RRCID -> 180134 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1893 - 1922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 184970 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 1896 PERF. 1896 - 1912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
DAVIS, REVA G. 206690
SANDERS, CAMILLE WELL #: 1 RRCID -> 069748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (BYRD) 95369 112 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
AKIN, FLORENCE, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 017112 COMPL. DATE 11/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6030 - 6041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM (COLEMAN LIME) 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 127151 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5981 - 5989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2012

WASKOM (COLEMAN LIME) //CONT.// 95369 152 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
FORRESTER, J. L. //CONT.// 277400
COLEMAN WELL #: RRCID -> 141776 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 6109 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012

WASKOM (COTTON VALLEY) 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					20
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					20
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	2239	-0-	2239	16701	2239	3			N	-0-					57
11	0	W	2194	-0-	2194	18895	2194	3			N	-0-					57
12	0	W	2183	-0-	2183	21078	2183	3			N	-0-					57
01	700	N	2116	-0-	1416	22494	2114	3	2	9	N	2					59
02	2800	N	1815	-0-	-985	21509	1815	3			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21509					N	NO RPT					59

MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	568	-0-	568	4539	568	3			N	-0-					94
11	0	W	530	-0-	530	5069	530	3			N	-0-					94
12	0	W	584	-0-	584	5653	583	3	1	9	N	1					95
01	700	N	524	-0-	-176	5477	522	3	2	9	N	2					97
02	2800	N	366	-0-	-2434	3043	366	3			N	-0-					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3043					N	NO RPT					97

ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF.10197 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9951	X	9450	-0-	-501	-0-	9439	3	11	9	N	10					155
11	9540	X	9082	-0-	-458	-0-	9040	3	42	9	N	38					193
12	9734	X	9252	-0-	-482	-0-	9229	3	23	9	N	21	171	1			43
01	9579	X	9159	-0-	-420	-0-	9142	3	17	9	N	15					58
02	8652	X	8224	-0-	-428	-0-	8198	3	26	9	N	24					82
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					82

HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13879	3	13	9	N	12					212
11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13347	3	39	9	N	35					247
12	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13597	3	6	9	N	5					252
01	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	3			N	-0-					252
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					252
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					252

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
ROGERS-JONES GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280878 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10045 - 16413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40982	X	38549	-0-	-2433	-0-	38402	3	147	9	N	134	173	1			98
11	39210	X	36570	-0-	-2640	-0-	36516	3	54	9	N	49					147
12	39928	X	38229	-0-	-1699	-0-	38134	3	95	9	N	86	175	1			58
01	39370	X	36986	-0-	-2384	-0-	36953	3	33	9	N	30					88
02	35420	X	32577	-0-	-2843	-0-	32527	3	50	9	N	45					133
03	38564	X	NO RPT	-0-	-38564	-0-					N	NO RPT					133

BOWLES ENERGY, INC. 084097
FURRH, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JOBE WELL #: 9 RRCID -> 085876 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9235 - 9461

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRAMMELL WELL #: 1 RRCID -> 102020 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9252 - 9516

10	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	96	1	1160	2	N	2					104
							2	9									
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	78	1	1132	2	N	2					106
							2	9									
12	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	79	1	1146	2	N	-0-					106
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	76	1	1126	2	N	-0-					106
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					106
03	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	67	1	1167	2	N	-0-					106

KNIGHTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 107992 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8294 - 8739

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					57
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	N	-0-					57
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	N	-0-					57
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					57
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	2	N	-0-					57
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	N	-0-					57

JONESVILLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 108495 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9505 - 9245

10	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	95	1	1156	2	N	-0-					4
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	78	1	1121	2	N	-0-					4
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	79	1	1134	2	N	-0-					4
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	78	1	1138	2	N	-0-					4
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	80	1	1012	2	N	-0-					4
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	65	1	1133	2	N	-0-					4

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
TRAMMELL WELL #: 2 RRCID -> 108876 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 2 T RRCID -> 111124 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 114164 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 4 RRCID -> 115041 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	118	1	1421	2	N	-0-					345
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	96	1	1376	2	N	-0-					345
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	95	1	1369	2	N	-0-					345
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	2	N	-0-					345
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	96	1	1233	2	N	-0-					345
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1375	2	N	-0-					345

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 115042 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	161	1	1943	2	N	2					132
							2	9									
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	124	1	1781	2	N	2					134
							2	9									
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	135	1	1955	2	N	-0-					134
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	2	N	-0-					134
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	115	1	1475	2	N	-0-					134
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	91	1	1582	2	N	-0-					134

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	28	1	341	2	N	-0-					53
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	23	1	333	2	N	-0-					53
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	N	-0-					53
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					53
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	24	1	311	2	N	-0-					53
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	N	-0-					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 1 RRCID -> 129948 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8128 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JOBE WELL #: 2 RRCID -> 130208 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9296 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 2 RRCID -> 130512 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9299 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	95	1	1139	2	N	-0-					20
11	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	78	1	1128	2	N	-0-					20
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	2	N	-0-					20
01	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	70	1	1046	2	N	-0-					20
02	1120	N	930	-0-	-190	-0-	68	1	862	2	N	-0-					20
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					20

DOWNER WELL #: 1 RRCID -> 132783 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9319 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	-0-					85
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	23	1	342	2	N	-0-					85
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	24	1	348	2	N	-0-					85
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	23	1	341	2	N	-0-					85
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	22	1	293	2	N	-0-					85
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	16	1	290	2	N	-0-					85

JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	102	1	1227	2	N	-0-					215
11	1350	N	1195	-0-	-155	-0-	77	1	1118	2	N	-0-					215
12	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	84	1	1220	2	N	-0-					215
01	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	79	1	1169	2	N	-0-					215
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	86	1	1102	2	N	-0-					215
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	-0-					215

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	N	33	62	1			-0-
							36	9									
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	19	1	266	2	N	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	20	1	245	2	N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	120	1	1446	2	N	15					150
							17	9									
11	1800	N	1156	-0-	-644	-0-	74	1	1065	2	N	15					165
							17	9									
12	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	113	1	1636	2	N	29					194
							32	9									
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	122	1	1799	2	N	-0-	144	1			50
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	99	1	1272	2	N	-0-					50
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	102	1	1762	2	N	-0-					50

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	58	1	706	2	N	8					118
							9	9									
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	47	1	689	2	N	10					128
							11	9									
12	775	N	746	-0-	-29	-0-	48	1	698	2	N	-0-					128
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	48	1	704	2	N	-0-					128
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	46	1	600	2	N	-0-	91	1			37
03	744	N	663	-0-	-81	-0-	36	1	627	2	N	-0-					37

NARRAMORE WELL #: 5 RRCID -> 185654 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	155	1	1872	2	N	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	126	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	129	1	1863	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1552	-0-	-268	-0-	112	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1638	-0-	-346	-0-	89	1	1549	2	N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 23 RRCID -> 190226 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1891	-0-	-279	-0-	143	1	1729	2	N	17	177	1			292
							19	9									
11	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	122	1	1760	2	N	4					296
							4	9									
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	124	1	1802	2	N	22					318
							24	9									
01	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	119	1	1759	2	N	-0-					318
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					318
*03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-	102	1			216

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 6 RRCID -> 190888 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2391	-0-	-89	-0-	183	1	2205	2	N	3	45	1			173
							3	9									
11	2370	N	2303	-0-	-67	-0-	149	1	2152	2	N	2					175
							2	9									
12	2418	N	2232	-0-	-186	-0-	144	1	2088	2	N	-0-					175
01	2387	N	2190	-0-	-197	-0-	140	1	2050	2	N	-0-					175
02	2156	N	1769	-0-	-387	-0-	128	1	1641	2	N	-0-					175
03	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	110	1	1916	2	N	-0-					175

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 10 RRCID -> 191118 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	576	2	N	51					438
							56	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	N	51					489
							56	9									
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	38	1	548	2	N	-0-					489
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-	38	1			451
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	43	1	546	2	N	-0-					451
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-	56	1			395

JONESVILLE "A" WELL #: 24 RRCID -> 191677 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	109	1	1322	2	N	8	133	1			241
							9	9									
11	1650	N	1414	-0-	-236	-0-	91	1	1310	2	N	12					253
							13	9									
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	102	1	1472	2	N	-0-					253
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	87	1	1283	2	N	-0-					253
02	1316	N	1197	-0-	-119	-0-	87	1	1110	2	N	-0-					253
03	1581	N	1395	-0-	-186	-0-	76	1	1319	2	N	-0-					253

NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	149	1	1800	2	N	35	110	1			442
							39	9									
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	124	1	1784	2	N	2					444
							2	9									
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	127	1	1831	2	N	-0-					444
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	2	N	-0-					444
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	101	1	1291	2	N	-0-	83	1			361
03	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	67	1	1176	2	N	-0-					361

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	80	1	962	2	N	2					205
							2	9									
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	2	N	2					207
							2	9									
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	101	1	1454	2	N	-0-					207
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	101	1	1484	2	N	-0-					207
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					207
03	1550	N	950	-0-	-600	-0-	52	1	898	2	N	-0-	104	1			103

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	131	1	1575	2	N	65					181
							72	9									
11	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	103	1	1474	2	N	55					236
							61	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1593	2	N	61	176	1			121
							67	9									
01	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	102	1	1494	2	N	-0-					121
02	1540	N	1373	-0-	-167	-0-	100	1	1273	2	N	-0-	106	1			15
03	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	83	1	1439	2	N	-0-					15

JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1941	-0-	-167	-0-	148	1	1793	2	N	-0-					69
11	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	134	1	1930	2	N	-0-					69
12	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	130	1	1872	2	N	-0-					69
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	123	1	1808	2	N	-0-					69
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	141	1	1801	2	N	-0-					69
*03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	118	1	2066	2	N	-0-					69

JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	150	1	1802	2	N	-0-					555
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	111	1	1612	2	N	-0-					555
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	109	1	1575	2	N	-0-					555
01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	121	1	1796	2	N	-0-					555
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	2	N	-0-					555
*03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	158	1	2746	2	N	-0-					555

CURRIE WELL #: 4 RRCID -> 202061 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2361	-0-	-863	-0-	181	1	2180	2	N	-0-					145
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	181	1	2605	2	N	3					148
							3	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	211	1	3051	2	N	-0-					148
01	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	184	1	2710	2	N	-0-					148
02	2856	X	2613	-0-	-243	-0-	189	1	2424	2	N	-0-					148
*03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	189	1	3293	2	N	-0-					148

TRAMMELL WELL #: 5 RRCID -> 203052 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1207	2	N	7	118	1			230
							8	9									
11	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	68	1	986	2	N	7					237
							8	9									
12	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	67	1	973	2	N	-0-					237
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	65	1	955	2	N	-0-					237
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	67	1	857	2	N	-0-					237
03	1054	N	712	-0-	-342	-0-	39	1	673	2	N	-0-					237

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

CURRIE WELL #: 5 RRCID -> 203192 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	677	1	9971	2	N	-0-					-0-
*02	12137	X	12137	-0-	-0-	-0-	838	1	10738	2	N	510	510	1			-0-
							561	9									
*03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	391	1	6808	2	N	176	176	1			-0-
							194	9									

CURRIE WELL #: 6 RRCID -> 205730 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466

10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	N	3	73	1			130
							3	9									
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					130
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					130
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	19	1	288	2	N	-0-					130
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	20	1	254	2	N	-0-					130
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	9	1	165	2	N	-0-					130

JOBE WELL #: 11 RRCID -> 208295 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508

10	1736	N	950	-0-	-786	-0-	73	1	877	2	N	-0-					31
11	1590	N	1362	-0-	-228	-0-	89	1	1273	2	N	-0-					31
12	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	86	1	1236	2	N	-0-					31
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	98	1	1443	2	N	-0-					31
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	96	1	1226	2	N	-0-					31
03	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	66	1	1159	2	N	-0-					31

CURRIE WELL #: 7 RRCID -> 211042 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611

10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	622	2	N	3					213
							3	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	-0-					213
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					213
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	43	1	633	2	N	-0-					213
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	43	1	555	2	N	-0-					213
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	N	-0-					213

JONESVILLE "A" WELL #: 29 RRCID -> 233057 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594

10	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	166	1	1998	2	N	-0-					141
11	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	135	1	1954	2	N	-0-					141
12	2232	N	2119	-0-	-113	-0-	137	1	1982	2	N	-0-					141
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	134	1	1973	2	N	-0-					141
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	136	1	1742	2	N	-0-					141
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	116	1	2003	2	N	-0-					141

JOBE WELL #: 12 RRCID -> 234138 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462

10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	206	1	2486	2	N	-0-					311
11	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	167	1	2417	2	N	-0-					311
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	169	1	2450	2	N	-0-					311
01	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	167	1	2449	2	N	-0-					311
02	2408	N	2351	-0-	-57	-0-	170	1	2181	2	N	-0-					311
*03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	144	1	2501	2	N	-0-					311

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353

TRAMMELL WELL #: 6 RRCID -> 234369 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	107	1	1298	2	N	-0-					152
11	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	98	1	1409	2	N	-0-					152
12	1612	N	1301	-0-	-311	-0-	84	1	1217	2	N	-0-					152
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	2	N	-0-					152
02	1400	N	1173	-0-	-227	-0-	85	1	1088	2	N	-0-					152
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	74	1	1291	2	N	-0-					152

TRAMMELL WELL #: 7 RRCID -> 235644 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					225

DOWNER WELL #: 4 RRCID -> 235910 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	2	N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "C" WELL #: 16 RRCID -> 236053 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9366 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	808	-0-	-618	-0-	62	1	746	2	N	-0-					124
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	87	1	1249	2	N	-0-					124
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	86	1	1236	2	N	-0-					124
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	86	1	1262	2	N	-0-					124
02	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	78	1	997	2	N	-0-					124
*03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					124

JONESVILLE WELL #: 28 RRCID -> 238646 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9294 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	187	1	2256	2	N	-0-					238
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	152	1	2198	2	N	-0-					238
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	155	1	2245	2	N	-0-					238
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	151	1	2225	2	N	-0-					238
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	154	1	1979	2	N	-0-					238
03	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	125	1	2181	2	N	-0-					238

NARRAMORE WELL #: 12 RRCID -> 238675 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9384 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	107	1	1286	2	N	2					47
							2	9									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1075	2	N	2					49
							2	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	68	1	979	2	N	-0-					49
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	69	1	1012	2	N	-0-					49
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	81	1	1037	2	N	36	73	1			12
							40	9									
*03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	74	1	1290	2	N	36					48
							40	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
NARRAMORE WELL #: 13 RRCID -> 242990 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2040	2	N	-0-					224
11	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	120	1	1725	2	N	-0-					224
12	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	116	1	1678	2	N	-0-					224
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	140	1	2067	2	N	-0-					224
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	141	1	1803	2	N	-0-					224
*03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	114	1	1981	2	N	-0-					224

NORTH JONESVILLE "B" WELL #: 15 RRCID -> 242991 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9312 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	338	1	4071	2	N	-0-					316
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	266	1	3841	2	N	-0-					316
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	277	1	3998	2	N	-0-					316
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	267	1	3934	2	N	-0-					316
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	270	1	3460	2	N	-0-					316
*03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	222	1	3864	2	N	-0-					316

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6150 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	949	2	32	9	N	29					146
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					160
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1085	2	15	9	N	14					174
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	836	2	15	9	N	14	140	1			48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	N	14					62
03	868	N	787	-0-	-81	-0-	766	2	21	9	N	19					81

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 129248 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9476 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 133040 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8925 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1192	2	10	9	N	9					48
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	829	2	8	9	N	7					55
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1					56
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	N	1	12	1			45
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1217	2	4	9	N	4					49
*03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4					53

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	2636	2	39	9	N	35					52
11	2940	X	2390	-0-	-550	-0-	2361	2	29	9	N	26					78
12	3038	X	2865	-0-	-173	-0-	2826	2	39	9	N	35					113
01	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	2615	2	46	9	N	42					155
02	2240	N	1807	-0-	-433	-0-	1787	2	20	9	N	18	146	1			27
*03	3100	N	3108	-0-	8	8	3061	2	47	9	N	43					70

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					44
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	N	1					45
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					46
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	N	1	12	1			35
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					35
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1					36

BELL WELL #: 6A RRCID -> 164074 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BUFFIN WELL #: 2 RRCID -> 222556 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HAMMOND ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222603 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					25
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					25
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					25
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					25

FRAZIER WELL #: 5A RRCID -> 224021 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1					93
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1272	2	1	9	N	1					94
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					94
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	2	1	9	N	1	12	1			83
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	965	2	1	9	N	1					84
03	1085	N	923	-0-	-162	-0-	922	2	1	9	N	1					85

SWIFT WELL #: 9 RRCID -> 227330 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					121
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	22	2	4	9	N	4					125
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					136
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	2	8	9	N	7	123	1			20
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					20
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	N	1					21

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SWIFT WELL #: 10 RRCID -> 227677 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

HAMMOND ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 227861 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532

10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1273	2	35	9	N	32					262
11	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	1014	2	22	9	N	20					282
12	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					282
01	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	972	2	123	9	N	112	179	1			215
02	980	N	796	-0-	-184	-0-	796	2			N	-0-					215
03	1271	N	925	-0-	-346	-0-	922	2	3	9	N	3					218

STRICKLAND/LEFALL WELL #: 2 RRCID -> 228448 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752

10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					59
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1595	2	9	9	N	8					67
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					67
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1350	2	2	9	N	2	12	1			57
02	1344	N	1285	-0-	-59	-0-	1285	2			N	-0-					57
03	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1330	2	7	9	N	6					63

STONE, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 229016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728

10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					25
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					25
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					25
01	1085	N	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					25
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					25
*03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					25

SWIFT WELL #: 11 RRCID -> 229473 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706

10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1					63
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	1360	2	12	9	N	11					74
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					74
01	1674	N	1386	-0-	-288	-0-	1385	2	1	9	N	1	12	1			63
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1392	2	1	9	N	1					64
03	1333	N	955	-0-	-378	-0-	954	2	1	9	N	1					65

WEATHERFORD WELL #: 2 RRCID -> 230699 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771

10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	806	2	11	9	N	10					88
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1464	2	2	9	N	2					90
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					90
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					90
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	2			N	-0-					90

BOGUE "A" WELL #: 3 RRCID -> 231270 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730

10	2232	X	1546	-0-	-686	-0-	1518	2	28	9	N	25	175	1			53
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1680	2	6	9	N	5					58
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1748	2	17	9	N	15					73
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2003	2	28	9	N	25					98
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1598	2	8	9	N	7					105
03	1767	N	1496	-0-	-271	-0-	1462	2	34	9	N	31					136

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1					43
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	9	N	4					47
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					47
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	12	1			37
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					37
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					38

HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

10	3348	X	1419	-0-	-1929	-0-	1419	2			N	-0-					126
11	3570	X	1766	-0-	-1804	-0-	1765	2	1	9	N	1					127
12	3689	X	1329	-0-	-2360	-0-	1329	2			N	-0-					127
01	3689	X	1183	-0-	-2506	-0-	1181	2	2	9	N	2	12	1			117
02	2464	X	1119	-0-	-1345	-0-	1119	2			N	-0-					117
*03	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2042	2	1	9	N	1					118

HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SWIFT WELL #: 12 RRCID -> 235647 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9464 - 9658

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STONE, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 235773 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9496 - 9710

10	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					20
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					20
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					20
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					20
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	2			N	-0-					20
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					20

STONE, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 236010 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9532 - 9711

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
WILLIAMS ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 236132 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9500 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1397	2	2	9	N	2					83
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	2	1	9	N	1					84
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					84
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1167	2	1	9	N	1	12	1			73
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1287	2	7	9	N	6					79
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	1	9	N	1					80

STONE, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 236396 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					52
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	712	2	1	9	N	1					53
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					53
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	2			N	-0-					53
02	672	N	464	-0-	-208	-0-	464	2			N	-0-					53
03	775	N	666	-0-	-109	-0-	660	2	6	9	N	5					58

BELL WELL #: 11AH RRCID -> 236667 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3745	2	2	9	N	2					89
11	3900	X	3285	-0-	-615	-0-	3284	2	1	9	N	1					90
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4156	2	1	9	N	1					91
01	4030	X	3544	-0-	-486	-0-	3541	2	3	9	N	3	12	1			82
02	3388	X	2658	-0-	-730	-0-	2650	2	8	9	N	7					89
03	4154	X	2849	-0-	-1305	-0-	2848	2	1	9	N	1					90

WILLIAMS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 237462 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

WEATHERFORD WELL #: 3 RRCID -> 238007 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					58
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1022	2	11	9	N	10					68
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					68
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					68
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1705	2	6	9	N	5					73
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1293	2	8	9	N	7					80

SWIFT WELL #: 14 RRCID -> 241495 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					34
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	N	1					35
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					36
01	558	N	273	-0-	-285	-0-	272	2	1	9	N	1	12	1			25
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	2			N	-0-					25
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1					26

SWIFT WELL #: 13H RRCID -> 242971 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5232	2	3	9	N	3					159
11	5310	X	4569	-0-	-741	-0-	4557	2	12	9	N	11					170
12	5487	X	4904	-0-	-583	-0-	4897	2	7	9	N	6					176
01	5487	X	5166	-0-	-321	-0-	5156	2	10	9	N	9	75	1			110
02	4732	X	4118	-0-	-614	-0-	4094	2	24	9	N	22					132
03	5239	X	4084	-0-	-1155	-0-	4081	2	3	9	N	3					135

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
BOGUE "A" WELL #: 4H RRCID -> 244775 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5451	-0-	-36	-0-	5410	2	41	9	N	37					145
11	5310	X	5004	-0-	-306	-0-	4963	2	41	9	N	37					182
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5293	2	43	9	N	39	168	1			53
01	5456	X	5399	-0-	-57	-0-	5347	2	52	9	N	47					100
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5600	2	30	9	N	27					127
03	5456	X	5187	-0-	-269	-0-	5140	2	47	9	N	43					170

STONE, PEARL WELL #: 5H RRCID -> 244866 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1862	2	4	9	N	4					92
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1733	2	6	9	N	5					97
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					97
01	1860	N	1091	-0-	-769	-0-	1089	2	2	9	N	2	57	1			42
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					42
03	1984	N	1521	-0-	-463	-0-	1521	2			N	-0-					42

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3587	-0-	-9	-0-	3567	2	20	9	N	18					73
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3241	2	24	9	N	22					95
12	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	2940	2			N	-0-					95
01	3596	X	2755	-0-	-841	-0-	2749	2	6	9	N	5					100
02	3248	X	2104	-0-	-1144	-0-	2102	2	2	9	N	2					102
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2691	2	72	9	N	65					167

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4366	2	6	9	N	5					96
11	3870	X	3573	-0-	-297	-0-	3572	2	1	9	N	1					97
12	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			N	-0-					97
01	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	3564	2	20	9	N	18	12	1			103
02	3948	X	2986	-0-	-962	-0-	2982	2	4	9	N	4					107
03	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	3519	2	1	9	N	1					108

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					135
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4198	2	20	9	N	18					153
12	4154	X	4129	-0-	-25	-0-	4129	2			N	-0-					153
01	4154	X	3852	-0-	-302	-0-	3841	2	11	9	N	10					163
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					163
03	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	3793	2	17	9	N	15					178

ENPOWER RESOURCES INC. 252992
K WELL #: 3H RRCID -> 272761 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9980 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	8428	-0-	-2236	-0-	8329	2	99	9	N	90					757
11	9150	X	6764	-0-	-2386	-0-	6742	2	22	9	N	20					777
12	9455	X	5885	-0-	-3570	-0-	5830	2	55	9	N	50	180	1			647
01	8432	X	7303	-0-	-1129	-0-	7228	2	75	9	N	68					715
02	7616	X	3368	-0-	-4248	-0-	3368	2			N	-0-					715
03	8432	X	6461	-0-	-1971	-0-	6373	2	88	9	N	80					795

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ETOS OPERATING, INC. 255131
SWIFT WELL #: 7 RRCID -> 129288 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6374 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 017276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8510 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 017281 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8495 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY WELL #: 1 RRCID -> 128644 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9167 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 161533 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					45
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					45
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					45
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					45
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					45
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					45

LATX OPERATIONS, LLC 489940
SMITH, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265

EADS WELL #: 1 RRCID -> 229448 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9445 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 236368 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8241 - 9681

10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	66	1	628	2	N	-0-					169
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	74	1	548	2	N	-0-					169
12	744	N	590	-0-	-154	-0-	65	1	524	2	N	1	1	8			169
							1	9									
01	682	N	438	-0-	-244	-0-	57	1	381	2	N	-0-					169
02	588	N	373	-0-	-215	-0-	59	1	314	2	N	-0-					169
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	51	1	516	2	N	-0-					169

GROGAN, MILLIE WELL #: 3 RRCID -> 253762 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9506 - 9520

10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	790	2	N	1	1	8			84
							1	9									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	69	1	706	2	N	6	3	8			87
							7	9									

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255033 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9470 - 9547

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	136	1	1284	2	N	-0-					22
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	146	1	1071	2	N	1	1	8			22
							1	9									
12	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	128	1	1024	2	N	1	1	8			22
							1	9									
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	147	1	988	2	N	-0-					22
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	209	1	1104	2	N	-0-					22
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	168	1	1711	2	N	-0-					22

TWYMAN WELL #: 2 RRCID -> 255131 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8328 - 8332

10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	189	1	1780	2	N	1	1	8			97
							1	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-					97
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	N	-0-					97
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	139	1	934	2	N	96	1	8			192
							106	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	194	1	1019	2	N	396	167	1	5	8	416
							436	9									
*03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	139	1	1406	2	N	190	6	8			600
							209	9									

EADS WELL #: 2H RRCID -> 264497 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9839 - 14655

10	5022	X	4538	-0-	-484	-0-	4537	2	1	9	N	1	1	8			252
11	5400	X	4364	-0-	-1036	-0-	4364	2			N	-0-					252
12	5580	X	4068	-0-	-1512	-0-	4068	2			N	-0-					252
01	5580	X	2587	-0-	-2993	-0-	2586	2	1	9	N	1	1	8			252
02	4088	X	2529	-0-	-1559	-0-	2529	2			N	-0-					252
*03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					252

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
CALDWELL "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168168 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1 L RRCID -> 168500 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171087 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212295 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215046 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710

10	1395 N	304	-0-	-1091	-0-	32	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	133	1	997	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	148	1	1067	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	147	1	997	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1064 N	894	-0-	-170	-0-	104	1	790	2	Y	-0-					-0-
03	1209 N	897	-0-	-312	-0-	119	1	777	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215334 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806

10	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1531	2	132	9	N	120	167	1	5	8	20
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	56	1	1860	2	N	-0-					20
12	3100 N	3700	-0-	600	600	114	1	3582	2	N	4	4	1			20
						4	9									
01	3100 N	3850	-0-	750	1350	247	1	3509	2	Y	85	105	1			-0-
						94	9									
02	2800 N	4978	-0-	2178	3528	201	1	4776	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	7611 X	4083	-0-	-3528	-0-	204	1	3869	2	Y	9	6	1			3
						10	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216422 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8747 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	190	1	1504	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	190	1	1432	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	200	1	1447	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	194	1	1325	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1512	N	1170	-0-	-342	-0-	138	1	1032	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	195	1	1275	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

DREYFUS, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 218436 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8309 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	830	1	6573	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	6840	X	6291	-0-	-549	-0-	736	1	5553	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	7068	X	4746	-0-	-2322	-0-	576	1	4169	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	7409	X	5865	-0-	-1544	-0-	738	1	5125	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6692	X	3361	-0-	-3331	-0-	394	1	2967	2	Y	-0-					-0-
03	7409	X	4611	-0-	-2798	-0-	608	1	3996	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218725 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8219 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	466	1	3689	2	Y	19	17	1			9
							21	9									
11	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	464	1	3494	2	Y	35	30	1			14
							39	9									
12	4464	X	4018	-0-	-446	-0-	485	1	3500	2	Y	30	36	1			8
							33	9									
01	4185	X	3771	-0-	-414	-0-	481	1	3272	2	Y	16	19	1			5
							18	9									
02	3780	X	3109	-0-	-671	-0-	360	1	2749	2	Y	-0-					5
03	4185	X	3167	-0-	-1018	-0-	418	1	2737	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1412	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	75	1	2258	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5060	-0-	1960	1960	168	1	4886	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
01	3100	N	6187	-0-	3087	5047	408	1	5768	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	2800	N	3513	-0-	713	5760	194	1	3319	2	Y	-0-					-0-
*03	11391	X	5631	-0-	-5760	-0-	281	1	5337	2	Y	12	7	1			5
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	47	1	350	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	465	N	356	-0-	-109	-0-	43	1	311	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	40	1	269	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					1
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	36	1	236	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					20
11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			N	-0-					20
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					20
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20
02	728	N	303	-0-	-425	-0-	303	2			N	-0-					20
03	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2			N	-0-					20

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	254	1	2016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	267	1	2008	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	251	1	1811	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	252	1	1714	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2128	N	1632	-0-	-496	-0-	189	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1761	-0-	-316	-0-	232	1	1522	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 7 RRCID -> 221527 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8423 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	971	-0-	-145	-0-	109	1	862	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	119	1	900	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1023	N	841	-0-	-182	-0-	102	1	739	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	961	N	808	-0-	-153	-0-	103	1	704	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	705	-0-	-247	-0-	82	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	97	1	639	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221749 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8322 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	174	1	1378	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	167	1	1259	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	170	1	1227	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1550	N	1334	-0-	-216	-0-	170	1	1162	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1344	N	888	-0-	-456	-0-	101	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	641	-0-	-754	-0-	85	1	556	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 222140 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8407 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	708	-0-	-284	-0-	75	1	631	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	960	X	835	-0-	-125	-0-	91	1	743	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	X	776	-0-	-92	-0-	86	1	689	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	868	X	704	-0-	-164	-0-	84	1	619	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	784	X	539	-0-	-245	-0-	61	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	862	-0-	-6	-0-	101	1	759	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

MINK WELL #: 1 RRCID -> 222247 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8191 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					32
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1774	2	6	9	N	5					37
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					37
01	2356	N	1572	-0-	-784	-0-	1572	2			N	-0-					37
02	1652	N	1038	-0-	-614	-0-	1038	2			N	-0-					37
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2485	2	58	9	N	53					90

ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	1015	1	8033	2	Y	28	26	1			14
							31	9									
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	739	1	5600	2	Y	35	35	1			14
							39	9									
12	9951	X	5603	-0-	-4348	-0-	669	1	4901	2	Y	30	36	1			8
							33	9									
01	9951	X	2666	-0-	-7285	-0-	336	1	2328	2	Y	2	10	1			-0-
							2	9									
02	8988	X	3949	-0-	-5039	-0-	451	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	9083	X	4124	-0-	-4959	-0-	547	1	3567	2	Y	9	8	1			1
							10	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	819	-0-	-173	-0-	92	1	726	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	930	N	797	-0-	-133	-0-	93	1	702	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	94	1	672	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	122	1	840	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	96	1	733	2	Y	-0-					1
*03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	135	1	887	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5549	X	3351	-0-	-2198	-0-	375	1	2975	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5370	X	3099	-0-	-2271	-0-	361	1	2737	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4991	X	4600	-0-	-391	-0-	560	1	4039	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	830	1	5666	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	643	1	4889	2	Y	-0-					1
*03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	822	1	5376	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COLEMAN GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 226404 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 8447 - 9626

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226798 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8402 - 9703

10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	366	1	2903	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	385	1	2899	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3503	X	2912	-0-	-591	-0-	354	1	2557	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3472	X	2890	-0-	-582	-0-	370	1	2519	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3080	X	2510	-0-	-570	-0-	291	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	378	1	2475	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227207 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9598 - 9604

10	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	121	1	952	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	165	1	1238	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	146	1	1058	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	133	1	905	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1316	N	974	-0-	-342	-0-	113	1	861	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	146	1	956	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 8 RRCID -> 228042 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8372 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1962	-0-	-828	-0-	220	1	1739	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	2460	X	1788	-0-	-672	-0-	208	1	1572	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	284	1	2053	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
01	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	244	1	1637	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1680	N	1447	-0-	-233	-0-	168	1	1279	2	Y	-0-					1
03	2356	N	1620	-0-	-736	-0-	214	1	1398	2	Y	7	6	1			2
							8	9									

LANCASTER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228177 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8414 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	118	1	936	2	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	125	1	944	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	129	1	929	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	126	1	857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	710	-0-	-298	-0-	81	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	658	-0-	-396	-0-	87	1	565	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

SANDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229064 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8168 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 229109 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8283 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	297	2	87	9	N	79					186
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	13					199
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	230	2	25	9	N	23					222
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	203	2	10	9	N	9	172	1			59
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	222	2	33	9	N	30					89
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	232	2	80	9	N	73					162

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 229457 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 8400 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ROBB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229695 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9130 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	63	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	165	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	106	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	65	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	683	-0-	-154	-0-	90	1	592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NOLTE WELL #: 1 RRCID -> 230570 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9707 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	6	6	1			18
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					18
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-

DREYFUS, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 232093 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11901 PERF. 8432 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	393	1	3116	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	432	1	3249	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	454	1	3279	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	3503	X	3360	-0-	-143	-0-	429	1	2930	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3444	X	3139	-0-	-305	-0-	368	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	622	1	4083	2	Y	5	4	1			1
							6	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 232964 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	141	1	1117	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	157	1	1184	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	1368	-0-	-275	-0-	166	1	1201	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	173	1	1176	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	128	1	966	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1188	-0-	-176	-0-	157	1	1029	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233759 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3645	-0-	-1005	-0-	411	1	3233	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	5370	X	433	-0-	-4937	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	417	-0-	-5132	-0-	44	1	373	2	Y	-0-					-0-
01	5549	X	303	-0-	-5246	-0-	35	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	266	-0-	-3794	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	365	-0-	-3293	-0-	42	1	323	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234522 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1670	2	6	9	N	5	3	1	2	8	67
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	58	1	1849	2	N	-0-					67
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	74	1	2349	2	N	6	5	1	1	8	67
							7	9									
01	3100	N	3173	-0-	73	73	206	1	2957	2	Y	9	9	1			67
							10	9									
02	2800	N	3231	-0-	431	504	168	1	3063	2	Y	-0-	67	1			-0-
*03	3100	N	3304	-0-	204	708	162	1	3142	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 10 RRCID -> 238197 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8424 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	68	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	920	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	190	1	1363	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	149	1	991	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
02	980	N	494	-0-	-486	-0-	57	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	986	-0-	-471	-0-	129	1	856	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KEETH WELL #: 1 RRCID -> 238989 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 8465 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	817	-0-	-485	-0-	89	1	726	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	750	X	220	-0-	-530	-0-	28	1	192	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	130	1	940	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	104	1	704	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	55	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	667	-0-	-418	-0-	85	1	581	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239120 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8270 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	3358	-0-	-2873	-0-	376	1	2981	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	6030	X	3158	-0-	-2872	-0-	371	1	2786	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	564	1	4062	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	628	1	4279	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	512	1	3912	2	Y	-0-					1
*03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	664	1	4356	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 244867 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10077 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6883	-0-	-123	-0-	771	1	6110	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	6780	X	6105	-0-	-675	-0-	716	1	5386	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	7006	X	6217	-0-	-789	-0-	756	1	5458	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	7006	X	6400	-0-	-606	-0-	820	1	5576	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6216	X	5036	-0-	-1180	-0-	582	1	4454	2	Y	-0-					1
03	6882	X	5647	-0-	-1235	-0-	744	1	4889	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1478	-0-	-134	-0-	165	1	1304	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
11	1530	N	1409	-0-	-121	-0-	163	1	1229	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
12	1395	N	1202	-0-	-193	-0-	143	1	1045	2	Y	13	16	1			3
							14	9									
01	1488	N	1164	-0-	-324	-0-	147	1	1010	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	1316	N	1288	-0-	-28	-0-	150	1	1138	2	Y	-0-					3
*03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	195	1	1278	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	452	1	3557	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	379	1	2857	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2201	X	676	-0-	-1525	-0-	76	1	598	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3565	X	906	-0-	-2659	-0-	108	1	797	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3220	X	853	-0-	-2367	-0-	103	1	750	2	Y	-0-					-0-
*03	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	652	1	4247	2	Y	7	6	1			1
							8	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2742	2	9	9	N	8	7	1	1	8	74
11	2550	N	1422	-0-	-1128	-0-	42	1	1380	2	N	-0-					74
12	2635	N	1261	-0-	-1374	-0-	34	1	1221	2	N	5	5	1			74
							6	9									
01	2635	N	2370	-0-	-265	-0-	146	1	2143	2	Y	74	1	1			73
							81	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	73	1	1300	2	Y	-0-	73	1			-0-
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	103	1	1871	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10154 - 13210

10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7432	2	29	9	Y	26	19	1	7	8	134
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	333	1	10299	2	Y	1	1	8			134
							1	9									
12	12492	X	12492	-0-	-0-	-0-	374	1	12097	2	Y	19	132	1	1	8	20
							21	9									
01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	776	1	11011	2	Y	25	25	1			20
							28	9									
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	550	1	9988	2	Y	-0-					20
*03	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	602	1	11404	2	Y	9	26	1			3
							10	9									

PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

10	7688	X	7245	-0-	-443	-0-	812	1	6431	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	808	1	6089	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	7502	X	5762	-0-	-1740	-0-	692	1	5066	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	7285	X	6442	-0-	-843	-0-	805	1	5633	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	6580	X	3704	-0-	-2876	-0-	426	1	3278	2	Y	-0-					1
03	7254	X	6849	-0-	-405	-0-	926	1	5909	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

10	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					18
11	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18278	2	199	9	N	181	182	1			17
12	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	17665	2			N	-0-					17
01	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	2			N	-0-					17
02	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	19878	2	68	9	N	62					79
*03	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	18727	2			N	-0-					79

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

10	5952	X	5514	-0-	-438	-0-	618	1	4895	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	5550	X	5331	-0-	-219	-0-	624	1	4705	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	659	1	4760	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	5735	X	4965	-0-	-770	-0-	636	1	4326	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	5124	X	4524	-0-	-600	-0-	524	1	4000	2	Y	-0-					1
03	5518	X	4902	-0-	-616	-0-	647	1	4243	2	Y	11	10	1			2
							12	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 261852 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	486	-0-	-444	-0-	51	1	434	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	900	X	584	-0-	-316	-0-	63	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
12	775	X	591	-0-	-184	-0-	65	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	775	X	497	-0-	-278	-0-	59	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	X	228	-0-	-304	-0-	26	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	735	X	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 10H RRCID -> 264598 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	1149	1	10909	2	Y	53	89	1			33
							58	9									
11	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1101	1	10591	2	Y	-0-					33
12	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	1139	1	10589	2	Y	67	92	1			8
							74	9									
01	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	1101	1	10276	2	Y	79					87
							87	9									
02	9716	X	8642	-0-	-1074	-0-	774	1	7868	2	Y	-0-					87
*03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1056	1	10074	2	Y	85	95	1			77
							94	9									

ABNEY, R. K. "B" WELL #: 9H RRCID -> 264599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15091	X	15091	-0-	-0-	-0-	1433	1	13604	2	Y	49	89	1			31
							54	9									
11	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	1399	1	13442	2	Y	-0-					31
12	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	1442	1	13398	2	Y	64	88	1			7
							70	9									
01	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	1419	1	13226	2	Y	77					84
							85	9									
02	12516	X	10976	-0-	-1540	-0-	975	1	10001	2	Y	-0-					84
*03	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1471	1	13886	2	Y	-0-	84	1			-0-

KAIN GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 264600 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9709 PERF.10140 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18879	X	16410	-0-	-2469	-0-	16297	2	113	9	Y	103	132	1	26	8	39
11	17460	X	17395	-0-	-65	-0-	551	1	16811	2	Y	30	25	1	6	8	38
							33	9									
12	18011	X	17357	-0-	-654	-0-	505	1	16787	2	Y	59	43	1	4	8	50
							65	9									
01	18011	X	17058	-0-	-953	-0-	1118	1	15839	2	Y	92	78	1			64
							101	9									
02	16240	X	15351	-0-	-889	-0-	816	1	14513	2	Y	20	78	1			6
							22	9									
*03	17980	X	17539	-0-	-441	-0-	868	1	16535	2	Y	124	99	1			31
							136	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264696 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9958 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9083	X	7751	-0-	-1332	-0-	858	1	6798	2	Y	86	68	1			42
							95	9									
11	8670	X	7436	-0-	-1234	-0-	859	1	6470	2	Y	97	101	1			38
							107	9									
12	8773	X	7429	-0-	-1344	-0-	893	1	6439	2	Y	88	102	1			24
							97	9									
01	8463	X	6898	-0-	-1565	-0-	868	1	5931	2	Y	90	94	1			20
							99	9									
02	7000	X	4152	-0-	-2848	-0-	476	1	3676	2	Y	-0-					20
03	7750	X	4347	-0-	-3403	-0-	549	1	3634	2	Y	149	142	1			27
							164	9									

NOLTE WELL #: 2H RRCID -> 265188 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9853 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8855	2	37	9	N	34	20	1	14	8	28
11	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	534	1	15424	2	N	67	14	8			81
							74	9									
12	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	594	1	19800	2	N	35	31	1	4	8	81
							39	9									
01	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	1151	1	16259	2	Y	41	41	1			81
							45	9									
02	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	779	1	13986	2	Y	3	83	1			1
							3	9									
*03	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	814	1	15400	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 271897 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9529 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 271901 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 9575 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	159	1	1261	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	155	1	1165	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	162	1	1168	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	135	1	914	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	880	-0-	-352	-0-	101	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	990	-0-	-343	-0-	135	1	852	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 272224 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8372 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 272563 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8380 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	160	1	1268	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	1050	N	582	-0-	-468	-0-	69	1	512	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	248	1	1769	2	Y	123	108	1			15
							135	9									
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	269	1	1973	2	Y	-0-					15
*03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	Y	49	61	1			3
							54	9									

VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 272701 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8366 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	169	1	1341	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	132	1	1010	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	199	1	1425	2	Y	11	13	1			3
							12	9									
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	165	1	1120	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	84	1	621	2	Y	-0-					2
03	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	175	1	1137	2	Y	25	23	1			4
							28	9									

M. K. DREYFUS-BLOCKER (ALLOC.) WELL #: 1H RRCID -> 275215 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10304 - 17509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15562	X	14283	-0-	-1279	-0-	1601	1	12682	2	N	-0-					85
11	14310	X	13774	-0-	-536	-0-	1599	1	12041	2	N	122	187	1			20
							134	9									
12	14787	X	13707	-0-	-1080	-0-	1667	1	12040	2	N	-0-					20
01	14477	X	13221	-0-	-1256	-0-	1692	1	11529	2	N	-0-					20
02	12908	X	11053	-0-	-1855	-0-	1277	1	9776	2	N	-0-					20
03	14291	X	12418	-0-	-1873	-0-	1640	1	10748	2	N	27					47
							30	9									

GEORGE FOREMAN GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 275385 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10225 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11096	-0-	-1707	-0-	11023	2	73	9	N	66	212	1	14	8	82
11	11520	X	11460	-0-	-60	-0-	360	1	11077	2	N	21	8	8			95
							23	9									
12	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	351	1	11602	2	N	21	29	1	2	8	85
							23	9									
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	763	1	10799	2	Y	180	243	1			22
							198	9									
02	10696	X	9001	-0-	-1695	-0-	489	1	8510	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
*03	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	660	1	12239	2	Y	14	12	1			3
							15	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 275490 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11727 PERF. 9078 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	888	-0-	-104	-0-	882	2	6	9	N	5	2	1	3	8	178
11	960	N	919	-0-	-41	-0-	29	1	887	2	N	3	2	8			179
							3	9									
12	899	N	865	-0-	-34	-0-	24	1	835	2	N	5	2	1	1	8	181
							6	9									
01	899	N	752	-0-	-147	-0-	49	1	701	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	38	1	685	2	Y	-0-	125	1			56
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	40	1	765	2	Y	-0-	56	1			-0-

CAROLINE, BLAKE WELL #: 1H RRCID -> 276495 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 10493 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20119	X	16375	-0-	-3744	-0-	16375	2			N	-0-					97
11	19380	X	15899	-0-	-3481	-0-	15899	2			N	-0-					97
12	20026	X	16203	-0-	-3823	-0-	16203	2			N	-0-					97
01	19375	X	16078	-0-	-3297	-0-	16078	2			N	-0-					97
02	15428	X	13148	-0-	-2280	-0-	13148	2			N	-0-					97
03	16430	X	15994	-0-	-436	-0-	15994	2			N	-0-					97

WOODLEY GU 1 WELL #: 4H RRCID -> 276776 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 10100 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15686	X	13325	-0-	-2361	-0-	13207	2	118	9	Y	107	128	1	35	8	43
11	14280	X	13646	-0-	-634	-0-	421	1	13191	2	Y	31	27	1	7	8	40
							34	9									
12	14783	X	14783	-0-	-0-	-0-	437	1	14284	2	Y	56	35	1	5	8	56
							62	9									
01	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	946	1	13378	2	Y	90	75	1			71
							99	9									
02	12740	X	12724	-0-	-16	-0-	681	1	12020	2	Y	21	86	1			6
							23	9									
*03	14167	X	14149	-0-	-18	-0-	699	1	13272	2	Y	162	123	1			45
							178	9									

COLEMAN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 287223 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8429 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	146	1	1153	2	Y	367	353	1			177
							404	9									
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	671	579	1			269
							738	9									
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	154	1	1115	2	Y	650	740	1			179
							715	9									
01	1705	N	1376	-0-	-329	-0-	137	1	930	2	Y	281	363	1			97
							309	9									
02	1736	N	880	-0-	-856	-0-	104	1	776	2	Y	-0-					97
03	1922	N	1123	-0-	-799	-0-	148	1	971	2	Y	4	3	1			98
							4	9									

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOPE WELL #: 1 RRCID -> 246552 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11460 PERF. 8590 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 249399 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 8396 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 250619 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	73	1	1487	2	Y	-0-					35
11	1800	N	1496	-0-	-304	-0-	72	1	1424	2	Y	-0-					35
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	Y	18					53
							20	9									
01	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	58	1	1125	2	Y	-0-					53
02	1400	N	811	-0-	-589	-0-	18	1	793	2	Y	-0-					53
*03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	102	1	2104	2	Y	25	64	1			14
							28	9									

WINSTON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 264762 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606

10	10850	X	9384	-0-	-1466	-0-	558	1	8825	2	N	1	1	8			62
							1	9									
11	10200	X	8652	-0-	-1548	-0-	533	1	8116	2	N	3	3	8			62
							3	9									
12	10540	X	9810	-0-	-730	-0-	576	1	9232	2	N	2	2	8			62
							2	9									
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	591	1	8986	2	N	4	4	8			62
							4	9									
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	432	1	15307	2	N	6	6	8			62
							7	9									
*03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	611	1	10019	2	N	8	8	8			62
							9	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
EDGAR WELL #: 1 RRCID -> 017278 COMPL. DATE 03/05/1956 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8506 - 8551

10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					109
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					109
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					109
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					109
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					109

GRAY-HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 070609 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8182 - 8192

10	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1790	2	6	9	N	5					29
11	1800	N	1678	-0-	-122	-0-	1669	2	9	9	N	8					37
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					37
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					37
02	2800	N	2829	-0-	29	29	2815	2	14	9	N	13					50
*03	3100	N	3808	-0-	708	737	3795	2	13	9	N	12					62

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 131751 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7915 - 9484

10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					175
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					175
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					175
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					175
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
STEPHENSON WELL #: 3 RRCID -> 133532 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9185 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

MASSINGALE, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 141856 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512

10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					29
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					29
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					29
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					29
02	2604	X	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					29
03	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2			N	-0-					29

O'BANION WELL #: 9 RRCID -> 160417 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					551
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					551
12	3100	N	19754	-0-	16654	16654	19643	2	111	9	N	101					652
01	30820	X	14166	-0-	-16654	-0-	14049	2	117	9	N	106	181	1			577
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10028	2	95	9	N	86					663
*03	15436	X	15436	-0-	-0-	-0-	15284	2	152	9	N	138	169	1			632

MASSINGALE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 180046 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505

10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3230	2	14	9	N	13					304
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3159	2	9	9	N	8					312
12	2356	X	1967	-0-	-389	-0-	1950	2	17	9	N	15					327
01	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	2			N	-0-					327
02	2128	X	1122	-0-	-1006	-0-	1122	2			N	-0-					327
*03	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2693	2	20	9	N	18					345

STEPHENSON WELL #: 7 RRCID -> 199036 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					133
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					133
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					133
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					133
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					133
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					133

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 199041 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					69
11	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					69
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					69
01	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					69
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCCLARAN WELL #: 7 RRCID -> 223020 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578

10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2123	2	9	9	N	8					175
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1696	2	8	9	N	7					182
12	2046	N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2			N	-0-					182
01	2046	N	1564	-0-	-482	-0-	1564	2			N	-0-					182
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1835	2	14	9	N	13					195
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-	157	1			38

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
GEORGE, C.B. WELL #: 4 RRCID -> 227280 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17					189
11	1740	N	1667	-0-	-73	-0-	1650	2	17	9	N	15					204
12	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1689	2	13	9	N	12	170	1			46
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1894	2	17	9	N	15					61
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1757	2	19	9	N	17					78
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10					88

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 250236 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ABERCROMBIE WELL #: 6 RRCID -> 254416 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C.B. GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 264505 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545

10	3627	X	3595	-0-	-32	-0-	3586	2	9	9	N	8					128
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	2	1	9	N	1					129
12	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	3167	2	8	9	N	7					136
01	3596	X	3087	-0-	-509	-0-	3087	2			N	-0-					136
02	3248	X	2477	-0-	-771	-0-	2468	2	9	9	N	8					144
03	3596	X	3091	-0-	-505	-0-	3072	2	19	9	N	17					161

O'BANION WELL #: 11 RRCID -> 265251 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320

10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					316
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					316
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					316
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					316
02	616	N	190	-0-	-426	-0-	190	2			N	-0-					316
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					316

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-LINDSEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 071191 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8542 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MCLOFFLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079573 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 4880 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD WELL #: 1 RRCID -> 089446 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9482 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					14
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					14
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					14
01	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					14
02	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	1331	2			N	-0-					14
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					14

CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8457 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	2	N	-0-					26
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					26
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-					26
01	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	2	N	-0-					26
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	3	1	105	2	N	-0-					26
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					26

CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9191 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
SCOTT, T.P. WELL #: RRCID -> 122391 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9145 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2017

CARGILL GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 130592 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8039 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 T RRCID -> 130867 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8154 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					37
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					37
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1040	2	13	9	N	12	49	1			-0-
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1020	2	6	9	N	5					5
02	784	N	764	-0-	-20	-0-	763	2	1	9	N	1					6
*03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	N	3					9

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 132781 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8156 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					37
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	362	2	23	9	N	21	56	1			2
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					2
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					2
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					2
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 4A RRCID -> 133625 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 9232 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELDS-ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 134004 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9144 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					16
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					16
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					16
01	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					16
02	1008	N	981	-0-	-27	-0-	973	2	8	9	N	7					23
*03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					23

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777

10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	251	1	2282	2	N	-0-					79
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	239	1	2144	2	N	16					95
							18	9									
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	270	1	2284	2	N	-0-					95
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	279	1	2296	2	N	-0-					95
02	2240	N	2019	-0-	-221	-0-	185	1	1834	2	N	-0-					95
*03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	279	1	2655	2	N	90	168	1			17
							99	9									

TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7812 - 7854

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373

10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1987	2	29	9	N	26					45
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1962	2	7	9	N	6	50	1			1
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2092	2	31	9	N	28					29
01	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					29
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					29
*03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1682	2	22	9	N	20					49

CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260

10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1758	2	69	9	Y	63	63	1			3
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1642	2	41	9	Y	37	36	1			4
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1659	2	39	9	Y	35	38	1			1
01	1829	N	1776	-0-	-53	-0-	1746	2	30	9	Y	27	27	1			1
02	1568	N	1565	-0-	-3	-0-	1542	2	23	9	Y	21	16	1			6
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1621	2	43	9	Y	39	39	1			6

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1876	2	23	9	Y	21	22	1			1
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1820	2	14	9	Y	13	12	1			2
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1870	2	13	9	Y	12	13	1			1
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	Y	7	5	1			2
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1786	2	15	9	Y	14	14	1			2

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	27	1	1068	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	768	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	15	1	564	2	Y	-0-					1
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					1
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	17	1	603	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238

10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	50	1	1999	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	51	1	1949	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	53	1	1991	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	54	1	2013	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	1792	N	1761	-0-	-31	-0-	53	1	1701	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	55	1	1972	2	Y	8	9	1			1
							9	9									

BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 8336

10	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	130	1	5205	2	Y	65	67	1			3
							72	9									
11	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	115	1	4410	2	Y	32	31	1			4
							35	9									
12	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	117	1	4365	2	Y	31	33	1			2
							34	9									
01	4867	X	4428	-0-	-439	-0-	115	1	4288	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
02	4396	X	3154	-0-	-1242	-0-	94	1	3040	2	Y	18	13	1			6
							20	9									
03	4867	X	4571	-0-	-296	-0-	124	1	4413	2	Y	31	32	1			5
							34	9									

DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	33	1	1330	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	28	1	1066	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	28	1	1054	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	35	1	1285	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	987	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	38	1	1340	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476

10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	6	1	188	2	Y	-0-					-0-
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8099 - 8256

10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	44	1	1776	2	Y	74	76	1			3
							81	9									
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	43	1	1664	2	Y	43	41	1			5
							47	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	44	1	1650	2	Y	40	44	1			1
							44	9									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	2	Y	32	32	1			1
							35	9									
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	45	1	1467	2	Y	25	19	1			7
							28	9									
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	47	1	1667	2	Y	48	48	1			7
							53	9									

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9264 - 9479

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 7875

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9240 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					14
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					14
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					14
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					14
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					14
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					14

SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7830 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9135 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	2			N	-0-					-0-
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9270 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					37
11	4530	X	4359	-0-	-171	-0-	4359	2			N	-0-					37
12	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4558	2	54	9	N	49					86
01	4898	X	4858	-0-	-40	-0-	4758	2	100	9	N	91	177	1			-0-
*02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
*03	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9230 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9126 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					73
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					73
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					73
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					73
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	350	2			N	-0-					73
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					73

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9223 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 168880 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9627 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

SCOTT, T. P. WELL #: 13 RRCID -> 168952 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7848 - 7890

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT, T. P. WELL #: 14 L RRCID -> 169967 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9212 - 9444

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 9 L RRCID -> 170341 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 177371 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7822 - 9361

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394

10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
11	2220	X	2201	-0-	-19	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1424	-0-	-648	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					59
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					59
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					59
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					59
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	2			N	-0-					59
*03	3100	N	4374	-0-	1274	1274	4306	2	68	9	N	62					121

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1056	2	33	9	N	30					57
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1010	2	24	9	N	22	79	1			-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1106	2	6	9	N	5					5
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1113	2	35	9	N	32					37
02	952	N	874	-0-	-78	-0-	871	2	3	9	N	3					40
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	2	35	9	N	32					72

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					28
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					28
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					28
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	2			N	-0-					28
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	731	2			N	-0-					28
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					28

CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	27	1	1072	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	23	1	888	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	961	N	875	-0-	-86	-0-	23	1	841	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	22	1	707	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383

10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	2	13	9	N	12					12
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					12
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2061	2	10	9	N	9					21
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2059	2	7	9	N	6					27
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	2	3	9	N	3					30
*03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2058	2	4	9	N	4					34

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262

10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1804	2	64	9	N	58	70	1			-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1708	2	23	9	N	21					21
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1771	2	33	9	N	30					51
01	1860	N	1780	-0-	-80	-0-	1748	2	32	9	N	29	61	1			19
02	1624	N	1558	-0-	-66	-0-	1533	2	25	9	N	23					42
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1730	2	36	9	N	33	75	1			-0-

HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					1
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					1
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					1
01	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	1002	2			N	-0-					1
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	855	2			N	-0-					1
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					1

BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422

10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	875	1	1194	2	Y	48	57	1			18
							53	9									
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	800	1	1140	2	Y	52					70
							57	9									
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	779	1	1128	2	Y	53	67	1			56
							58	9									
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	906	1	1050	2	Y	61	68	1			49
							67	9									
02	1792	N	1698	-0-	-94	-0-	660	1	966	2	Y	65					114
							72	9									
*03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	1051	1	1108	2	Y	57	104	1			67
							63	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9198 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	49	1	1942	2	Y	19	19	1			1
							21	9									
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	49	1	1865	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	51	1	1901	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	50	1	1871	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1693	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	51	1	1835	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 7807 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					2
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					2
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					2
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					2
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	685	2			N	-0-					2
*03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					2

TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1217	-0-	-99	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9194 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	238	2	83	9	N	75	75	1			-0-
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8146 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	79	1	3152	2	Y	274	280	1			10
							301	9									
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	78	1	2998	2	Y	158	152	1			16
							174	9									
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	82	1	3069	2	Y	149	161	1			4
							164	9									
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	79	1	2932	2	Y	116	117	1			3
							128	9									
*02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	80	1	2589	2	Y	86	65	1			24
							95	9									
*03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	82	1	2932	2	Y	122	132	1			14
							134	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7829 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9189 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	14	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	15	1	482	2	Y	-0-					-0-
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	2	Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8553 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8123 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	531	2	Y	54	55	1			2
							59	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	Y	31	30	1			3
							34	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	548	2	Y	30	32	1			1
							33	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	17	1	621	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	17	13	1			5
							19	9									
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	17	1	614	2	Y	23	25	1			3
							25	9									

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8600 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8090 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-		-0-	-0-	27	1	65	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
11	94	N	94	-0-		-0-	-0-	24	1	66	2	Y	4					5
								4	9									
12	95	N	95	-0-		-0-	-0-	23	1	69	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
01	100	N	100	-0-		-0-	-0-	24	1	72	2	Y	4	4	1			3
								4	9									
*02	94	N	94	-0-		-0-	-0-	18	1	70	2	Y	5					8
								6	9									
*03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	25	1	80	2	Y	4	7	1			5
								4	9									

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 227580 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9707 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4294	-0-		-232	-0-	4294	2			N	-0-					23
11	4320	X	4168	-0-		-152	-0-	4168	2			N	-0-					23
12	4464	X	4336	-0-		-128	-0-	4336	2			N	-0-					23
01	4371	X	4343	-0-		-28	-0-	4343	2			N	-0-					23
02	3892	X	3598	-0-		-294	-0-	3598	2			N	-0-					23
03	4309	X	4213	-0-		-96	-0-	4190	2	23	9	N	21					44

CHOPPER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229742 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8474 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	761	1	551	2	Y	101	169	1			34
								111	9									
11	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	660	1	524	2	Y	-0-					34
12	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	559	1	443	2	Y	-0-					34
01	1085	N	887	-0-		-198	-0-	529	1	336	2	Y	20					54
								22	9									
02	980	N	349	-0-		-631	-0-	157	1	192	2	Y	-0-					54
*03	1515	N	1515	-0-		-0-	-0-	573	1	771	2	Y	155	181	1			28
								171	9									

CARGILL GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232165 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9266 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4028	X	4028	-0-		-0-	-0-	98	1	3920	2	Y	9	9	1			1
								10	9									
11	3706	X	3706	-0-		-0-	-0-	94	1	3606	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
12	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	98	1	3656	2	Y	5	5	1			1
								6	9									
01	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	101	1	3760	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
*02	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	104	1	3372	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
*03	3726	X	3726	-0-		-0-	-0-	101	1	3618	2	Y	6	6	1			1
								7	9									

BRYSON "A" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 234090 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9707 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-	4411	2			N	-0-					13
11	4268	X	4268	-0-		-0-	-0-	4268	2			N	-0-					13
12	4270	X	4270	-0-		-0-	-0-	4270	2			N	-0-					13
01	4402	X	4264	-0-		-138	-0-	4264	2			N	-0-					13
02	3976	X	3404	-0-		-572	-0-	3404	2			N	-0-					13
*03	4447	X	4447	-0-		-0-	-0-	4406	2	41	9	N	37					50

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 18 RRCID -> 234302 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 8183 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1180	2	3 9	N	3			3
01	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	1167	2		N	-0-			3
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	1016	2		N	-0-			3
*03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			3

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235442 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9720 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	3385	2		N	-0-			-0-
12	3565	X	3489	-0-	-76	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
01	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	3466	2		N	-0-			-0-
02	3220	X	2988	-0-	-232	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236091 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9587 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	155 2	Y	82	84 1		3
							90	9						
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	150 2	Y	48	46 1		5
							53	9						
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	154 2	Y	46	49 1		2
							51	9						
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	4	1	156 2	Y	34	35 1		1
							37	9						
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	4	1	141 2	Y	28	21 1		8
							31	9						
*03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	152 2	Y	25	30 1		3
							28	9						

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 11 RRCID -> 238058 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9279 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			12
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-			12
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			12
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			12
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			12
*03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2		N	-0-			12

WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238991 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8354 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	35	1	1388 2	Y	15	15 1		1
							17	9						
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	36	1	1368 2	Y	8	8 1		1
							9	9						
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	39	1	1462 2	Y	9	9 1		1
							10	9						
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	47	1	1751 2	Y	6	6 1		1
							7	9						
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	38	1	1216 2	Y	5	4 1		2
							6	9						
*03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	48	1	1715 2	Y	10	10 1		2
							11	9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

CHOPPER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 241493 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 8440 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3053	-0-	-264	-0-	653	1	2400	2	Y	-0-					80
11	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	798	1	2854	2	Y	-0-					80
12	4588	X	3573	-0-	-1015	-0-	719	1	2854	2	Y	-0-					80
01	4588	X	3800	-0-	-788	-0-	728	1	3072	2	Y	-0-					80
02	3808	X	2878	-0-	-930	-0-	609	1	2269	2	Y	-0-					80
03	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	736	1	2601	2	Y	-0-					80

FIELDS-ISAACS WELL #: 15 RRCID -> 242120 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11561 PERF. 9406 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2739	-0-	-291	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2779	-0-	-352	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2455	-0-	-177	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2696	2	65	9	N	59					59

ELLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242687 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8420 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6603	X	5323	-0-	-1280	-0-	758	1	4565	2	Y	-0-					115
11	6180	X	3509	-0-	-2671	-0-	567	1	2812	2	Y	118	173	1			60
							130	9									
12	6386	X	4916	-0-	-1470	-0-	810	1	4022	2	Y	76	77	1			59
							84	9									
01	6107	X	5479	-0-	-628	-0-	915	1	4498	2	Y	60					119
							66	9									
02	4872	X	3488	-0-	-1384	-0-	611	1	2800	2	Y	70	169	1			20
							77	9									
*03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	925	1	4757	2	Y	25					45
							28	9									

ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	382	1	847	2	Y	98	162	1			70
							108	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	360	1	793	2	Y	-0-					70
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	323	1	640	2	Y	19	89	1			-0-
							21	9									
01	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	272	1	720	2	Y	62					62
							68	9									
02	1064	N	734	-0-	-330	-0-	205	1	529	2	Y	-0-					62
*03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	218	1	560	2	Y	-0-					62

SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3275	2	25	9	N	23					117
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2			N	-0-					117
12	3100	X	3072	-0-	-28	-0-	3026	2	46	9	N	42	159	1			-0-
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2174	-0-	-626	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
*03	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	3767	1	5712	2	Y	-0-					-0-
11	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	3404	1	5393	2	Y	-0-					-0-
12	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	3705	1	5714	2	Y	-0-					-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	3631	1	5623	2	Y	-0-					-0-
*02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	2421	1	5121	2	Y	-0-					-0-
*03	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	3740	1	6058	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6754	-0-	-438	-0-	165	1	6589	2	Y	-0-					-0-
11	6960	X	6533	-0-	-427	-0-	166	1	6367	2	Y	-0-					-0-
12	7130	X	6634	-0-	-496	-0-	173	1	6461	2	Y	-0-					-0-
01	6882	X	6733	-0-	-149	-0-	176	1	6557	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	4729	-0-	-1459	-0-	142	1	4587	2	Y	-0-					-0-
*03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	204	1	7286	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14167	X	13192	-0-	-975	-0-	321	1	12845	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
11	13470	X	12648	-0-	-822	-0-	321	1	12313	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
12	13578	X	13373	-0-	-205	-0-	349	1	13010	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									
01	13423	X	13296	-0-	-127	-0-	348	1	12937	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
02	11984	X	11598	-0-	-386	-0-	348	1	11241	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
*03	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	402	1	14330	2	Y	12	12	1			2
							13	9									

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	6991	-0-	-201	-0-	168	1	6733	2	Y	82	83	1			4
							90	9									
11	6930	X	6678	-0-	-252	-0-	168	1	6459	2	Y	46	45	1			5
							51	9									
12	7068	X	6822	-0-	-246	-0-	177	1	6595	2	Y	45	48	1			2
							50	9									
01	7068	X	6871	-0-	-197	-0-	179	1	6655	2	Y	34	35	1			1
							37	9									
02	6328	X	5320	-0-	-1008	-0-	159	1	5133	2	Y	25	19	1			7
							28	9									
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	191	1	6810	2	Y	44	45	1			6
							48	9									

MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19747	X	18256	-0-	-1491	-0-	445	1	17768	2	Y	39	39	1			2
							43	9									
11	18990	X	17351	-0-	-1639	-0-	440	1	16888	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	19251	X	17625	-0-	-1626	-0-	459	1	17143	2	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	18941	X	17547	-0-	-1394	-0-	459	1	17070	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
02	16688	X	12676	-0-	-4012	-0-	380	1	12284	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
03	18259	X	15968	-0-	-2291	-0-	435	1	15510	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	49	1	1940	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	48	1	1829	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	49	1	1815	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	50	1	1868	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	1764	N	1480	-0-	-284	-0-	44	1	1432	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	53	1	1882	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350

10	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	196	1	7841	2	Y	-0-					1
11	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	195	1	7499	2	Y	-0-					1
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	206	1	7687	2	Y	-0-					1
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	209	1	7782	2	Y	-0-					1
02	7112	X	4810	-0-	-2302	-0-	144	1	4666	2	Y	-0-					1
*03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	217	1	7746	2	Y	-0-					1

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365

10	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	205	1	8174	2	Y	35	36	1			2
							39	9									
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	204	1	7820	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
12	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	215	1	8012	2	Y	19	21	1			1
							21	9									
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	216	1	8037	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
02	7336	X	6289	-0-	-1047	-0-	188	1	6089	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
03	8122	X	7754	-0-	-368	-0-	211	1	7523	2	Y	18	19	1			3
							20	9									

DOWNER UNIT WELL #: 14H RRCID -> 257663 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 9930 - 12966

10	10850	X	10589	-0-	-261	-0-	257	1	10258	2	Y	67	68	1			4
							74	9									
11	10350	X	10113	-0-	-237	-0-	255	1	9815	2	Y	39	37	1			6
							43	9									
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	277	1	10356	2	Y	36	39	1			3
							40	9									
01	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	286	1	10633	2	Y	28	29	1			2
							31	9									
02	8960	X	8169	-0-	-791	-0-	244	1	7902	2	Y	21	16	1			7
							23	9									
*03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	285	1	10176	2	Y	38	38	1			7
							42	9									

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

ABNEY 1215 WELL #: 11H RRCID -> 258769 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9835 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	570	1	22799	2	Y	46	47	1			3
							51	9									
11	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	562	1	21585	2	Y	26	25	1			4
							29	9									
12	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	586	1	21862	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
01	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	581	1	21634	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
*02	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	533	1	17226	2	Y	15	11	1			6
							17	9									
*03	16008	X	16008	-0-	-0-	-0-	436	1	15548	2	Y	22	25	1			3
							24	9									

ABNEY, J. K. WELL #: 9H RRCID -> 259166 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9900 - 14988

10	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17739	2	33	9	N	30					55
11	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16736	2	26	9	N	24	79	1			-0-
12	16904	X	16904	-0-	-0-	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
01	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
*02	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
*03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16098	2	47	9	N	43					43

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259377 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9880 - 13230

10	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	278	1	11129	2	Y	31	32	1			2
							34	9									
11	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	281	1	10779	2	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	293	1	10923	2	Y	17	18	1			2
							19	9									
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	293	1	10907	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
*02	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	260	1	8417	2	Y	11	8	1			4
							12	9									
*03	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	291	1	10395	2	Y	24	23	1			5
							26	9									

ABNEY 1215 WELL #: 10H RRCID -> 261372 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9740 - 15165

10	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	365	1	14571	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
11	14282	X	14282	-0-	-0-	-0-	362	1	13913	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	380	1	14199	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	14588	X	14588	-0-	-0-	-0-	381	1	14203	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12068	X	11990	-0-	-78	-0-	360	1	11627	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*03	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	394	1	14064	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

ELLIS "A" GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261567 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9744 - 13350

10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	373	1	6260	2	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5828	-0-	-592	-0-	358	1	5470	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	5481	-0-	-1153	-0-	330	1	5151	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5770	-0-	-864	-0-	314	1	5456	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	3958	-0-	-2034	-0-	233	1	3725	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5692	-0-	-942	-0-	341	1	5351	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
11	9930	X	9464	-0-	-466	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9660	2	8	9	N	7					7
01	10044	X	9592	-0-	-452	-0-	9545	2	47	9	N	43	40	1			10
02	9016	X	8194	-0-	-822	-0-	8194	2			N	-0-					10
03	9982	X	9491	-0-	-491	-0-	9491	2			N	-0-					10

SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	236	1	9415	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	225	1	8633	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	236	1	8828	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	233	1	8688	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	7952	X	7210	-0-	-742	-0-	216	1	6987	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
*03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	244	1	8714	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10230	X	9297	-0-	-933	-0-	831	1	8466	2	Y	-0-					-0-
11	9960	X	9108	-0-	-852	-0-	942	1	8166	2	Y	-0-					-0-
12	10292	X	8644	-0-	-1648	-0-	933	1	7711	2	Y	-0-					-0-
01	9765	X	9129	-0-	-636	-0-	858	1	8271	2	Y	-0-					-0-
02	8512	X	6747	-0-	-1765	-0-	671	1	6076	2	Y	-0-					-0-
03	9424	X	7917	-0-	-1507	-0-	779	1	7138	2	Y	-0-					-0-

ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	319	1	12733	2	Y	47	48	1			3
							52	9									
11	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	317	1	12174	2	Y	27	26	1			4
							30	9									
12	12834	X	12795	-0-	-39	-0-	333	1	12434	2	Y	25	27	1			2
							28	9									
01	12834	X	12786	-0-	-48	-0-	334	1	12430	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	11592	X	10435	-0-	-1157	-0-	313	1	10105	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
03	12834	X	12688	-0-	-146	-0-	345	1	12312	2	Y	28	28	1			5
							31	9									

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11067	X	10784	-0-	-283	-0-	10784	2			N	-0-					30
11	10620	X	10276	-0-	-344	-0-	10276	2			N	-0-					30
12	10943	X	10508	-0-	-435	-0-	10508	2			N	-0-					30
01	10788	X	10429	-0-	-359	-0-	10429	2			N	-0-					30
02	9744	X	8843	-0-	-901	-0-	8843	2			N	-0-					30
03	10788	X	10410	-0-	-378	-0-	10410	2			N	-0-					30

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7402	-0-	-1185	-0-	417	1	6985	2	Y	-0-					23
11	8130	X	7060	-0-	-1070	-0-	432	1	6610	2	Y	16					39
							18	9									
12	8401	X	6827	-0-	-1574	-0-	405	1	6321	2	Y	92					131
							101	9									
01	7409	X	7258	-0-	-151	-0-	395	1	6863	2	Y	-0-					131
02	6692	X	5727	-0-	-965	-0-	338	1	5389	2	Y	-0-					131
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	400	1	6279	2	Y	39	169	1			1
							43	9									

BRYSON A-ABNEY,J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	6305	1	15062	2	Y	31	37	1			13
							34	9									
11	21124	X	21124	-0-	-0-	-0-	6153	1	14934	2	Y	34					47
							37	9									
12	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	5804	1	15625	2	Y	35	44	1			38
							39	9									
01	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	5713	1	15257	2	Y	39	44	1			33
							43	9									
*02	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	4154	1	14789	2	Y	32					65
							35	9									
*03	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	5097	1	14294	2	Y	30	58	1			37
							33	9									

ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	7340	-0-	-1247	-0-	413	1	6927	2	Y	-0-					-0-
11	8280	X	7015	-0-	-1265	-0-	430	1	6585	2	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6604	-0-	-1766	-0-	398	1	6206	2	Y	-0-					-0-
01	7347	X	6892	-0-	-455	-0-	375	1	6517	2	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5651	-0-	-985	-0-	333	1	5318	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	6710	-0-	-637	-0-	401	1	6309	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7595	X	7328	-0-	-267	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
11	7290	X	6966	-0-	-324	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7132	-0-	-339	-0-	7108	2	24	9	N	22					22
01	7347	X	7034	-0-	-313	-0-	7034	2			N	-0-					22
02	6608	X	5982	-0-	-626	-0-	5982	2			N	-0-					22
03	7316	X	6939	-0-	-377	-0-	6939	2			N	-0-					22

CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	786	1	7250	2	Y	-0-					8
11	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	874	1	6799	2	Y	-0-					8
12	7750	X	6957	-0-	-793	-0-	833	1	6124	2	Y	-0-					8
01	8153	X	7657	-0-	-496	-0-	790	1	6867	2	Y	-0-					8
02	7364	X	6995	-0-	-369	-0-	702	1	6293	2	Y	-0-					8
03	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	716	1	6510	2	Y	-0-					8

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC 786697
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
LINDSEY, SMITH WELL #: 2 RRCID -> 063323 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9348 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	142	1	137	2	N	-0-					175
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	215	1	178	2	N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	470	1	79	2	N	-0-					175
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					175
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 133127 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9304 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	340	1	237	2	N	-0-					14
11	870	N	32	-0-	-838	-0-	32	2			N	-0-					14
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					14
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH-LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 135877 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9290 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	152	1	125	2	N	-0-					171
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	116	1	157	2	N	-0-					171
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	703	1	408	2	N	-0-					171
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	961	1	286	2	N	-0-					171
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1286	1	196	2	N	-0-					171
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 1 RRCID -> 140111 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9371 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					128
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					128
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					128
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					128
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	1	11	2	N	-0-					128
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

WINSTON, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 140771 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9336 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	59	1	678	2	N	-0-					159
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	42	1	665	2	N	-0-					159
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	2	N	-0-					159
01	744	N	719	-0-	-25	-0-	43	1	676	2	N	-0-					159
*02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-					159
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SMITH RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 796070
WILLIAMS, IRELAND WELL #: A 2 RRCID -> 145988 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9365 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	426	1	149	2	N	-0-			88
11	780	N	53	-0-	-727	-0-	53	2			N	-0-			88
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			88
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			88
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

RUDD, W.L. WELL #: 3 RRCID -> 169105 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9329 - 9587

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			127
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			127
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			127
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			127
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			127
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
VERHALEN WELL #: 6 RRCID -> 082869 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8724 - 10015

10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			135
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			135
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-			135
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			135
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			135
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			135

URSUS OIL AND GAS 879300
SNEED WELL #: 2 RRCID -> 130604 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 6399 - 6405

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			230

RAVEN WELL #: 2 RRCID -> 139817 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8174 - 9739

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARRETT "E" WELL #: 3 RRCID -> 132314 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9488 - 9716

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		1755	-0-	1755	1755	35	1	1720	2	Y	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT "E" WELL #: 5 RRCID -> 137404 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8182 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 8 RRCID -> 181000 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 6 RRCID -> 181002 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9625 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 10 RRCID -> 192915 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9672 - 9682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 7 RRCID -> 194781 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9656 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868 N	357	-0-	-511	-0-	11	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	13	1	781	2	Y	-0-					-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	234	-0-	-130	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	295	2	Y	-0-					-0-

GARRETT "E" WELL #: 11 RRCID -> 194820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8424 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 213954 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252251 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8399 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT "E" WELL #: 12 RRCID -> 255204 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 8433 - 9700

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT HEIRS-GARRETT E WELL #: 1H RRCID -> 285947 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10108 - 16450

10	38936	X	34198	-0-	-4738	-0-	33974	2	224	9	Y	204	169	1			177
11	36900	X	32167	-0-	-4733	-0-	31945	2	222	9	Y	202	156	1			223
12	36549	X	28993	-0-	-7556	-0-	28782	2	211	9	Y	192	294	1			121
01	36208	X	28730	-0-	-7478	-0-	28511	2	219	9	Y	199	243	1			77
02	30912	X	27370	-0-	-3542	-0-	27225	2	145	9	Y	132					209
03	34193	X	26202	-0-	-7991	-0-	26026	2	176	9	Y	160	283	1			86

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL) 95369 163 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WEEKS B WELL #: 1 C RRCID -> 180231 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9651 - 9785

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100) 95369 171 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
SCOTT, T. P. WELL #: 14 U RRCID -> 169963 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7844 - 7883

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8300) 95369 176 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 4 RRCID -> 187837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8348 - 9554

10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	2			N	-0-					73
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					73
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	477	2	11	9	N	10					83
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	2	10	9	N	9					92
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	515	2	6	9	N	5					97
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	686	2	9	9	N	8					105

WASKOM (DANA SAND) 95369 184 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 284188 COMPL. DATE 11/04/1953 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5835 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					180
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					180
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					180
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					180
*03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180

WASKOM (DOWNER) 95369 192 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
TIMMINS FURRH WELL #: 1 RRCID -> 185111 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	-0-					288
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					288
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	N	-0-					288
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					288
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	N	-0-					288
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	2	N	-0-					288

TIMMINS FURRH WELL #: 2 RRCID -> 191971 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 195293 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 199031 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228639 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (DUKE) 95369 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 148700 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5652 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 174985 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5644 - 5652

10	3100	N	3197	-0-	97	97	320	1	2803	2	Y	67					77
							74	9									
11	3000	N	3120	-0-	120	217	315	1	2788	2	Y	15					92
							17	9									
12	1071	N	854	-0-	-217	-0-	268	1	531	2	Y	50	142	1			-0-
							55	9									
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	283	1	2595	2	Y	-0-					-0-
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	275	1	2615	2	Y	-0-					-0-
*03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	335	1	2866	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (GLOYD) 95369 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 6 RRCID -> 146448 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4882 - 4938

10	1922	N	1766	-0-	-156	-0-	1763	2	3	9	N	3					80
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1719	2	13	9	N	12					92
12	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1270	2	9	9	N	8					100
01	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1295	2			N	-0-					100
02	1624	N	1014	-0-	-610	-0-	1012	2	2	9	N	2	35	1			67
*03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1631	2	6	9	N	5					72

WASKOM (HAMMOND SAND) 95369 256 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
BELL GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 286851 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 5889 - 6020

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289486 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6288

10	0	W	2968	-0-	2968	15436	69	1	2746	2	N	139	154	1			7
							153	9									
11	0	W	2384	-0-	2384	17820	58	1	2232	2	N	85	81	1			11
							94	9									
12	0	W	3132	-0-	3132	20952	79	1	2966	2	N	79	86	1			2
							87	9									
01	2300		2784	-0-	484	21436	71	1	2645	2	N	62	62	1			2
							68	9									
02	3220		1561	-0-	-1659	19777	45	1	1469	2	N	43	34	1			11
							47	9									
*03	3565		2642	-0-	-923	18854	69	1	2479	2	N	85	84	1			12
							94	9									

WASKOM (HILL) 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
FROST LUMBER COMPANY WELL #: 1 C RRCID -> 017099 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MHS-VANCE WELL #: 2 RRCID -> 193042 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, J. K. WELL #: 2 RRCID -> 017086 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 4845 - 4852

10	4588	X	31	-0-	-4557	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	3000	X	32	-0-	-2968	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	2759	X	79	-0-	-2680	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 16 C RRCID -> 017089 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 10 L RRCID -> 212942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 282402 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 4830 - 4872

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONESVILLE "A" WELL #: 8 RRCID -> 199596 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6204 - 6240

10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63 157	1 9	758	2	N	143	169	1			220
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52 50	1 9	749	2	N	45					265
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	51 43	1 9	738	2	N	39	174	1			130
01	868	N	806	-0-	-62	-0-	48 50	1 9	708	2	N	45	175	1			-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55 186	1 9	715	2	N	169	169	1			-0-
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	44 186	1 9	773	2	N	169	166	1			3

WEATHERSBY, DON WELL #: 4 RRCID -> 201670 COMPL. DATE 06/02/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (MATTIE) //CONT.// 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	167	1			364
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1935	2	14	9	N	13					377
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1829	2	43	9	N	39					416
01	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1088	2	64	9	N	58					474
02	1372	N	454	-0-	-918	-0-	432	2	22	9	N	20					494
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2130	2	81	9	N	74					568

WASKOM (MCKNIGHT) 95369 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
CARGILL GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 180984 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6340 - 6364

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (MCLOFFLIN 6270) 95369 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BURKS WELL #: 1 RRCID -> 244857 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
STRENGTH WELL #: 1 RRCID -> 180113 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6320

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 267523 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6044 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
FRAZIER, GLORIA B. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 216154 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6167 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2020 - WELL PLUGGED 10-27-20

BOWLES ENERGY, INC. 084097
COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	211	1	76	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	490	1	198	2	N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	182	1	130	2	N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	159	1	139	2	N	-0-					-0-
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	154	1	133	2	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	142	1	98	2	N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 105314 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5908 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	233	1	2812	2	N	50					342
							55	9									
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	219	1	3158	2	N	50					392
							55	9									
12	3131	X	3127	-0-	-4	-0-	200	1	2896	2	N	28	88	1			332
							31	9									
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	203	1	3004	2	N	-0-					332
02	2828	X	2584	-0-	-244	-0-	187	1	2397	2	N	-0-	170	1			162
*03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	172	1	2993	2	N	-0-					162

KNIGHTON WELL #: 4 T RRCID -> 127150 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6008 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE WELL #: 8 RRCID -> 283353 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5842 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PAGE SAND) //CONT.// 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174516 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 5990 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 270614 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5810

10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	357	1	1544	2	Y	56	57	1			2
							62	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	347	1	1506	2	Y	33	31	1			4
							36	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	359	1	1501	2	Y	30	33	1			1
							33	9									
01	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	358	1	1461	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
02	1764	N	796	-0-	-968	-0-	171	1	611	2	Y	13	13	1			1
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 283782 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5981 - 5988

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM (PALUXY, LOWER) 95369 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
A & E MINERALS, LLC 000016
WHELAN WELL #: 1 RRCID -> 190119 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2802 - 2812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
KDB WELL #: 1 RRCID -> 189454 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 2799 - 2803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 174389 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2894 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABNEY, C. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 288399 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 2623 - 2629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14105	X	8598	-0-	-5507	-0-	8597	2	1	9	N	1					20
11	12600	X	7695	-0-	-4905	-0-	7695	2			N	-0-					20
12	11532	X	7286	-0-	-4246	-0-	7284	2	2	9	N	2					22
01	10509	X	6678	-0-	-3831	-0-	6678	2			N	-0-					22
02	7756	X	5464	-0-	-2292	-0-	5463	2	1	9	N	1					23
03	8587	X	5487	-0-	-3100	-0-	5484	2	3	9	N	3					26

WASKOM (PETTIT, LOWER) 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 1 RRCID -> 181330 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5726 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	49	1	595	2	N	5	155	1			172
							6	9									
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	38	1	557	2	N	5					177
							6	9									
12	713	N	500	-0-	-213	-0-	32	1	468	2	N	-0-					177
01	651	N	487	-0-	-164	-0-	31	1	456	2	N	-0-					177
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	31	1	405	2	N	-0-					177
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	27	1	455	2	N	-0-					177

CYPRESS OPERATING, INC. 195834
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 166638 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6303 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					206
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1516	2	21	9	N	19					225
12	806	N	268	-0-	-538	-0-	266	2	2	9	N	2					227
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1234	2	24	9	N	22	155	1			94
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1496	2	23	9	N	21					115
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1877	2	18	9	N	16					131

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BUFFIN, KIRK WELL #: 1 RRCID -> 017163 COMPL. DATE 12/14/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	580	-0-	-1683	-0-	140	1	430	2	N	9					22
							10	9									
11	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	280	1	1650	2	N	29					51
							32	9									
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	280	1	1606	2	N	38					89
							42	9									
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	310	1	1704	2	N	55					144
							61	9									
02	1820	N	1107	-0-	-713	-0-	230	1	835	2	N	38					182
							42	9									
03	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	310	1	1414	2	N	48	172	1			58
							53	9									

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
BIRDWELL, A. G. WELL #: 1 T RRCID -> 017172 COMPL. DATE 06/30/1954 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5864 - 5870

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289098 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 5909

06	0	W	5161	-0-	5161	35993	5141	2	20	9	N	18					164
07	0	W	5143	-0-	5143	41136	5143	2			N	-0-					164
08	0	W	4824	-0-	4824	45960	4824	2			N	-0-					164
09	0	W	3968	-0-	3968	49928	3968	2			N	-0-					164
10	0	W	4580	-0-	4580	54508	4580	2			N	-0-					164
11	0	W	4154	-0-	4154	58662	4120	2	34	9	N	31					195
12	0	W	4044	-0-	4044	62706	4044	2			N	-0-					195
*01	66545	X	3839	-0-	-62706	-0-	3839	2			N	-0-					195
*02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					195
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
VINCENT GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 136094 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 5836

10	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	1067	2	1	9	N	1					140
11	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1007	2	3	9	N	3					143
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					143
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1052	2	1	9	N	1					144
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	868	2	3	9	N	3					147
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					147

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 L RRCID -> 203677 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5872 - 5898

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, LOWER) //CONT.// 95369 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 250916 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 5772 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	246	1	698	2	Y	-0-					2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	290	1	421	2	Y	-0-					2
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	262	1	331	2	Y	-0-					2
01	930	N	209	-0-	-721	-0-	136	1	73	2	Y	-0-					2
02	672	N	225	-0-	-447	-0-	24	1	201	2	Y	-0-					2
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	306	1	619	2	Y	6					8
							7	9									

WASKOM (PETTIT, UPPER) 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 137084 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 5937

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 017147 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5640 - 5686

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBANION, G. WELL #: RRCID -> 017148 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017

VINCENT WELL #: 10 RRCID -> 197525 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657

10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					37
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					37
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					37
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					37
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					37

VINCENT WELL #: 12 RRCID -> 256050 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624

10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1550	2	14	9	N	13	164	1			213
11	1560	N	1296	-0-	-264	-0-	1279	2	17	9	N	15					228
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1358	2	25	9	N	23					251
01	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1371	2	22	9	N	20					271
02	1204	N	1002	-0-	-202	-0-	989	2	13	9	N	12					283
*03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1458	2	24	9	N	22					305

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851

ABNEY, J. K. WELL #: 1 C RRCID -> 017131 COMPL. DATE 07/28/1946 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5620 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-C RRCID -> 017132 COMPL. DATE 09/04/1946 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5650 - 5682

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, JAS. WELL #: B 1 C RRCID -> 017133 COMPL. DATE 07/28/1949 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5620 - 5662

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 C RRCID -> 017134 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5598 - 5640

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 16 T RRCID -> 017136 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5570 - 5615

10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					8
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					8
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					8
01	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					8
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	625	2			N	-0-					8
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					8

SPEIGHTS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 017140 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 017154 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5670 - 5690

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER) //CONT.// 95369 544 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176439 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 5662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 19 RRCID -> 178829 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5581 - 5660

10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
11	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3444	-0-	-28	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3689 X	3470	-0-	-219	-0-	3448	2	22	9	N	20					20
02	3332 X	2798	-0-	-534	-0-	2798	2			N	-0-					20
03	3689 X	3353	-0-	-336	-0-	3343	2	10	9	N	9					29

SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 283272 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 5608 - 5648

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 RRCID -> 285765 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 5605 - 5634

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (RODESSA LOWER) 95369 592 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 228685 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ESTATE SWD WELL #: 1 RRCID -> 232977 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (SANDERS SAND) 95369 648 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199145 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS WELL #: 1 RRCID -> 209276 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANCE WELL #: 1 RRCID -> 209350 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 202059 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 169162 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7449 - 7461

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 058872 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 7427 - 7445

10	7874	X	6766	-0-	-1108	-0-	6747	2	19	9	N	17							17
11	6720	X	6221	-0-	-499	-0-	6192	2	29	9	N	26							43
12	6634	X	5192	-0-	-1442	-0-	5192	2			N	-0-		43	1				-0-
01	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9565	2	42	9	N	38							38
*02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-							38
*03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-							38

WASKOM (TRAVIS PEAK,LOWER) //CONT.// 95369 807 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
MCLOFFLIN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 128175 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7482 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 4 C RRCID -> 130866 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7435 - 7463

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145645 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5942 - 5981

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BAHR OIL & GAS 042860
RUDD WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109

10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					61
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					61
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					61
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					61
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	205	2			N	-0-					61
03	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-					61

RUDD WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	705	2	109	9	N	99	143	1			31
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	648	2	109	9	N	99					130
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	628	2	132	9	N	120	140	1			110
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	541	2	73	9	N	66	157	1			19
02	644	N	336	-0-	-308	-0-	286	2	50	9	N	45					64
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	508	2	127	9	N	115	129	1			50

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					65
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					65
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					65
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					65
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	443	2			N	-0-					65
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					65

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136

10	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	2			N	-0-					37
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					37
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
01	1426	N	784	-0-	-642	-0-	784	2			N	-0-					37
02	1456	N	1123	-0-	-333	-0-	1123	2			N	-0-					37
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					37

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287228 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211

10	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	93	1	2674	2	N	-0-					74
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	90	1	2453	2	N	18	91	1			1
							20	9									
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	N	-0-					1
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	62	1	2362	2	N	-0-					1
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	65	1	2138	2	N	-0-					1
*03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	93	1	2519	2	N	-0-					1

FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					18
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					18
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					18
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					18
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-					18
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					18

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	901	2	3	9	N	3					26
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					26
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1004	2	6	9	N	5					31
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1128	2	4	9	N	4					35
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	798	2	2	9	N	2					37
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	N	4					41

TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 L RRCID -> 280194 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 7298 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BONNER, JOE INC. 082519
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 102205 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5840 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017225 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6129 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST LUMBER CO. WELL #: 1 T RRCID -> 017255 COMPL. DATE 02/11/1947 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5596 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	319 6	1 9	3856	2	N	5					114
11	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	259 3	1 9	3733	2	N	3					117
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3871	2	N	-0-					117
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	260	1	3825	2	N	-0-					117
02	3528	X	3367	-0-	-161	-0-	243	1	3124	2	N	-0-					117
*03	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	221	1	3846	2	N	-0-					117

VANCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159885 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORRESTER, J. L. 277400
JONES, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 046688 COMPL. DATE 07/10/1969 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 137418 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	6139	-0-	-216	-0-	6128	2	11	9	N	10					33
11	6000	X	5772	-0-	-228	-0-	5766	2	6	9	N	5					38
12	6200	X	5785	-0-	-415	-0-	5785	2			N	-0-					38
01	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	5700	2			N	-0-					38
02	5544	X	3400	-0-	-2144	-0-	3400	2			N	-0-					38
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					38

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HOPEWELL OPERATING, INC. //CONT.// 399624
RUDD, W.L. WELL #: 5 RRCID -> 142729 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

RUDD, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 148961 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092

10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					99
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					99
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					99
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					99
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286950 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6155 - 6161

*06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					221
*07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					221
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
*09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					221
*10	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					221
*11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					221
*12	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					221
*01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					221
*02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					221
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					221

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220

10	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					107
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	326	1	1031	2	N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					107
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLAREN WELL #: 1 T RRCID -> 017231 COMPL. DATE 10/29/1940 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 1 T RRCID -> 017232 COMPL. DATE 09/15/1948 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					152
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	2	6	9	N	5					157
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					157
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	922	2	6	9	N	5					162
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					162
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6					168

O'BANION WELL #: 8 RRCID -> 138515 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

O'BANION WELL #: 7 RRCID -> 138645 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					43
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					43
12	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					43
01	DLQ G-10		193	-0-	193	418	193	2			Y	-0-					43
02	DLQ G-10		176	-0-	176	594	176	2			Y	-0-					43
*03	768	N	174	-0-	-594	-0-	174	2			Y	-0-					43

MASSINGALE, J. WELL #: 2 RRCID -> 142755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2215	2	34	9	N	31					115
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2216	2	22	9	N	20					135
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2262	2	39	9	N	35					170
01	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2202	2	33	9	N	30					200
02	2100	N	1505	-0-	-595	-0-	1485	2	20	9	N	18					218
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2311	2	37	9	N	34	173	1			79

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 143380 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017

O'BANION WELL #: 3 T RRCID -> 151560 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					34
11	330	N	205	-0-	-125	-0-	205	2			N	-0-					34
12	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					34
01	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					34
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					34

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
MASSINGALE, J. WELL #: 7 RRCID -> 191063 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLARAN WELL #: 5 RRCID -> 200470 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076

10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					135
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

O'BANION WELL #: 2A RRCID -> 210556 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899

10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					111
11	1080	N	304	-0-	-776	-0-	290	2	14	9	N	13					124
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1057	2	15	9	N	14					138
01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1037	2	28	9	N	25					163
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	771	2	2	9	N	2					165
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					187

STEPHENSON WELL #: 8 RRCID -> 220426 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166

10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2553	2	24	9	N	22					76
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2418	2	20	9	N	18					94
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2433	2	19	9	N	17					111
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2427	2	22	9	N	20					131
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1974	2	20	9	N	18					149
*03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2441	2	25	9	N	23					172

MASSINGALE, J. WELL #: 8 RRCID -> 221362 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108

10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3052	2	67	9	N	61	169	1			72
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2678	2	62	9	N	56					128
12	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2688	2	53	9	N	48					176
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2710	2	91	9	N	83					259
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2053	2	44	9	N	40					299
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2822	2	78	9	N	71	176	1			194

ABERCROMBIE WELL #: 5 RRCID -> 222443 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1344	2	47	9	N	43					279
11	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1252	2	35	9	N	32					311
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1274	2	31	9	N	28					339
01	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1241	2	47	9	N	43	167	1			215
02	1204	N	806	-0-	-398	-0-	799	2	7	9	N	6					221
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1325	2	58	9	N	53					274

HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950

10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					35
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					35
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					35
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					35
*03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
HINSON, H.Y. WELL #: 5 RRCID -> 276634 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6327 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4044	-0-	-854	-0-	4032	2	12	9	N	11					107
11	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	3586	2	2	9	N	2					109
12	4805	X	4749	-0-	-56	-0-	4729	2	20	9	N	18					127
01	4402	X	4389	-0-	-13	-0-	4370	2	19	9	N	17					144
02	3948	X	3909	-0-	-39	-0-	3900	2	9	9	N	8					152
*03	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4602	2	20	9	N	18					170

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 2-T RRCID -> 017208 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5970 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, JAS., JR. WELL #: B 1 T RRCID -> 017209 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5870 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					8
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					8
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					8
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					8
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			N	-0-					8
*03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					8

FIELDS-ISAACS WELL #: 1 T RRCID -> 017210 COMPL. DATE 10/07/1940 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					32
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					32
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					32
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					32
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					32

SPEIGHTS, MINNIE LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 017217 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5574 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1914	2	11	9	N	10					10
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	2	20	9	N	18					28
*02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1728	2	2	9	N	2					30
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1770	2	14	9	N	13					43

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 3 T RRCID -> 017218 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5927 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
BRYSON "A" UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 017260 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4830 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 129262 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6408 - 6414

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. UNIT 'A' WELL #: 6 RRCID -> 130215 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 5950 - 6173

10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	120	1	2350	2	N	-0-					94
11	3000	N	3203	-0-	203	203	144	1	3017	2	N	38					132
							42	9									
12	3100	N	3156	-0-	56	259	149	1	2983	2	N	22	90	1			64
							24	9									
01	3100	N	3102	-0-	2	261	144	1	2896	2	N	56					120
							62	9									
*02	2996	X	2735	-0-	-261	-0-	115	1	2554	2	N	60	175	1			5
							66	9									
*03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	120	1	2632	2	N	95					100
							105	9									

JETER, AARON UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 169074 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5967 - 5973

10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					47
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					47
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					47
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					47
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					47
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					47

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5958 - 5968

10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	151	1	2325	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	147	1	2189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	139	1	2037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	147	1	2070	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1904	N	1878	-0-	-26	-0-	124	1	1753	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	140	1	1875	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6124 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	225	1	1369	2	Y	-0-					3
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	228	1	1679	2	Y	20					23
							22	9									
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	199	1	1537	2	Y	36					59
							40	9									
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1370	2	Y	-0-					59
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					59
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	140	1	556	2	Y	-0-					59

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 6304 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 6402 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 6222 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6854 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					1
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					1
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					1
01	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			N	-0-					1
02	1288	N	1209	-0-	-79	-0-	1209	2			N	-0-					1
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					1

TAYLOR, W. B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 178789 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6223 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	143	1	1600	2	N	-0-					31
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	143	1	2381	2	N	6					37
							7	9									
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	149	1	2049	2	N	14	51	1			-0-
							15	9									
01	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	149	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1343	-0-	-57	-0-	123	1	1220	2	N	-0-					-0-
*03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	148	1	3861	2	N	6					6
							7	9									

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

HOWELL WELL #: 7 RRCID -> 179745 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 180111 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 6540 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, J. K. WELL #: 6 U RRCID -> 184686 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 6258 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2018

FIELDS-ISAACS WELL #: 14 U RRCID -> 185109 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7378 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TAYLOR, W.B. WELL #: 11 RRCID -> 189947 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6670 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BRYSON "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201313 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 6042 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. WELL #: 20 U RRCID -> 213086 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6843 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222275 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5870 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS HILL SWD WELL #: 1 RRCID -> 246382 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 285351 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	X	510	-0-	-2135	-0-	137 77	1 9	296	2	Y	70	71	1			3
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	158 47	1 9	413	2	Y	43	42	1			4
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	165 45	1 9	557	2	Y	41	44	1			1
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	133 29	1 9	377	2	Y	26	27	1			-0-
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	306	2	Y	25	18	1			7
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	89 26	1 9	221	2	Y	24	26	1			5

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 287110 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5991 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	23 582	1 9	908	2	Y	529	540	1			20
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	22 337	1 9	844	2	Y	306	294	1			32
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	23 317	1 9	848	2	Y	288	311	1			9
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	23 245	1 9	855	2	Y	223	226	1			6
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	19 180	1 9	607	2	Y	164	125	1			45
*03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	22 238	1 9	802	2	Y	216	240	1			21

WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 287337 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6016 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4451	-0-	1351	2974	64 1845	1 9	2542	2	Y	1677	1705	1			63
11	3000	N	4159	-0-	1159	4133	78 1066	1 9	3015	2	Y	969	932	1			100
12	3100	N	4685	-0-	1585	5718	96 1005	1 9	3584	2	Y	914	987	1			27
01	9056	X	3338	-0-	-5718	-0-	67 778	1 9	2493	2	Y	707	717	1			17
02	2576	X	2015	-0-	-561	-0-	42 608	1 9	1365	2	Y	553	420	1			150
03	2852	X	1618	-0-	-1234	-0-	29 541	1 9	1048	2	Y	492	568	1			74

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 288233 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6036 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	126 69	1 9	5049	2	Y	63	65	1			2
11	7260	X	4525	-0-	-2735	-0-	114 41	1 9	4370	2	Y	37	35	1			4
12	5952	X	4556	-0-	-1396	-0-	118 37	1 9	4401	2	Y	34	37	1			1
01	5952	X	4715	-0-	-1237	-0-	123 30	1 9	4562	2	Y	27	27	1			1
02	5152	X	3036	-0-	-2116	-0-	90 23	1 9	2923	2	Y	21	16	1			6
03	5239	X	4868	-0-	-371	-0-	132 32	1 9	4704	2	Y	29	31	1			4

ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 289804 COMPL. DATE 07/10/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6023 - 6033

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 6266

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY 773678
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

MASSINGALE WELL #: 8 RRCID -> 216215 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6155 - 6153

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 287640 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6055 - 6070

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REUBEN PIERCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289516 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6030 - 6040

10	7750	3955	-0-	-3795	56816	95 1 51 9	3809 2	N	46	50 1		2
11	7500	-0-	-0-	-7500	49316			N	-0-	2 1		-0-
12	7750	483	-0-	-7267	42049	12 1 18 9	453 2	N	16	16 1		-0-
01	31155	33	-0-	-31122	10927	1 1 	32 2	N	-0-			-0-
*02	13129 R	2202	-0-	-10927	-0-	65 1 26 9	2111 2	N	24	17 1		7
03	3968 #	3165	-0-	-803	-0-	85 1 48 9	3032 2	N	44	45 1		6

WASKOM (TRAVIS PEAK 4) 95369 848 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 9 RRCID -> 121765 COMPL. DATE 04/13/1986 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6024 - 6054

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 226129 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6004 - 6094

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE WELL #: 8 T RRCID -> 112496 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6058 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 117603 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6197 - 6207

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JONESVILLE WELL #: 15 RRCID -> 118759 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6134 - 6142

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY-O'BANION WELL #: 1 RRCID -> 130972 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6111 - 6123

10	3038	X	2552	-0-	-486	-0-	195	1	2348	2	N	8	60	1			130
							9	9									
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	204	1	2933	2	N	3					133
							3	9									
12	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	178	1	2567	2	N	-0-					133
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	191	1	2811	2	N	-0-					133
02	2744	X	2464	-0-	-280	-0-	179	1	2285	2	N	-0-					133
03	3038	X	3018	-0-	-20	-0-	164	1	2854	2	N	-0-					133

JONESVILLE "A" WELL #: 18 RRCID -> 165503 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6015 - 6045

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD WELL #: 17 RRCID -> 167059 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6149 - 6157

10	248	N	205	-0-	-43	-0-	16	1	189	2	N	-0-					24
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					24
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	2	N	-0-					24
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					24
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					24
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					24

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
ABNEY, R.K. WELL #: 4 RRCID -> 198332 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	186	1	2241	2	N	30					90
							33	9									
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	134	1	1922	2	N	11					101
							12	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	134	1	1930	2	N	-0-	97	1			4
01	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	144	1	2122	2	N	-0-					4
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	143	1	1836	2	N	-0-					4
*03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	128	1	2235	2	N	-0-					4

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 225959 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6134 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1700	-0-	-315	-0-	128	1	1538	2	N	31					382
							34	9									
11	2010	N	1815	-0-	-195	-0-	116	1	1673	2	N	24					406
							26	9									
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	124	1	1794	2	N	25	157	1			274
							28	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	120	1	1771	2	N	-0-					274
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	N	-0-					274
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	N	-0-					274

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152446 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6145 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	161
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	161

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
ABNEY, R.K. GU B WELL #: 4 RRCID -> 182415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6013 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MUSLOW OIL WELL #: 1 RRCID -> 283693 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 11395 PERF. 6322 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
WINSTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 287166 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6192 - 6377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	268	1	5465	2	Y	-0-					45
11	5520	X	5486	-0-	-34	-0-	265	1	5218	2	Y	3	3	8			45
							3	9									
12	5704	X	5368	-0-	-336	-0-	248	1	5070	2	Y	45	3	8			87
							50	9									
01	5735	X	5051	-0-	-684	-0-	250	1	4800	2	Y	1	1	8			87
							1	9									
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	134	1	5894	2	Y	4	4	8			87
							4	9									
03	5735	X	4089	-0-	-1646	-0-	186	1	3835	2	Y	62	112	1	11	8	26
							68	9									

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3 C RRCID -> 161291 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1483	-0-	-873	-0-	1483	2			N	-0-					303
11	2250	X	1669	-0-	-581	-0-	1667	2	2	9	N	2					305
12	2232	X	1810	-0-	-422	-0-	1800	2	10	9	N	9					314
01	2201	X	1776	-0-	-425	-0-	1766	2	10	9	N	9					323
02	1792	X	1525	-0-	-267	-0-	1525	2			N	-0-					323
03	1736	X	1452	-0-	-284	-0-	1444	2	8	9	N	7					330

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145323 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6130 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 152205 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6110 - 6153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 15 RRCID -> 152456 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 153595 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6004 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2020 - WELL PLUGGED 10/14/202

WASKOM (TRAVIS PEAK 5) //CONT.// 95369 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 8 RRCID -> 172496 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5961 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2020 - WELL PLUGGED 9/29/2020

ABNEY, C. M. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 174262 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6196 - 6282

10	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10					10
*02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	N	18					28
*03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					28

TAYLOR, W. B. WELL #: 8 C RRCID -> 174606 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6225 - 6312

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BANION WELL #: 3A RRCID -> 175193 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6026 - 6066

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

10	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	353	1	4265	2	N	5					150
							6	9									
11	4380	X	4335	-0-	-45	-0-	280	1	4049	2	N	5					155
							6	9									
12	4526	X	4422	-0-	-104	-0-	286	1	4136	2	N	-0-	120	1			35
01	4557	X	4399	-0-	-158	-0-	280	1	4119	2	N	-0-					35
02	4116	X	3292	-0-	-824	-0-	238	1	3054	2	N	-0-					35
*03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	253	1	4402	2	N	-0-					35

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	2	N	2					131
							2	9									
11	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	86	1	1235	2	N	5					136
							6	9									
12	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	82	1	1187	2	N	-0-					136
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	N	-0-					136
02	1232	N	825	-0-	-407	-0-	60	1	765	2	N	-0-					136
03	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	63	1	1092	2	N	-0-					136

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198004 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 199174 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-

BOGGERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200083 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-					27
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					27
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					27
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	-0-					27
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	10	1	133	2	N	-0-					27
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-					27

MHS-VANCE WELL #: 3 RRCID -> 204267 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					231
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					231
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SANDERS "A-2" WELL #: 1 RRCID -> 216076 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	N	63	178	1			316
							69	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	65	1	941	2	N	-0-					316
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	N	79	172	1			223
							87	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	63	1	924	2	N	-0-	177	1			46
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	2	N	-0-					46
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	52	1	900	2	N	-0-					46

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 167748 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	138	-0-	-1598	-0-	138	2			N	-0-					53
11	1680	N	115	-0-	-1565	-0-	115	2			N	-0-					53
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					53
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					53
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					53
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					53

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 174255 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRDWELL, A.G. WELL #: 5 RRCID -> 222438 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6198 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
MCCLARAN WELL #: 3-T RRCID -> 163663 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGURS, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 168536 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2497	2			N	-0-					126
11	2760	X	2337	-0-	-423	-0-	2335	2	2	9	N	2					128
12	2852	X	2305	-0-	-547	-0-	2304	2	1	9	N	1					129
01	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	2409	2	3	9	N	3					132
02	2268	X	1696	-0-	-572	-0-	1687	2	9	9	N	8					140
03	2511	X	2161	-0-	-350	-0-	2154	2	7	9	N	6					146

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 169709 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENSON WELL #: RRCID -> 178948 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6288 - 6296

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2017

O'BANION WELL #: 4 RRCID -> 184861 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6326 - 6334

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					103
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					103
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	2	8	9	N	7					110
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					110
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					110
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					110

MCCLARAN WELL #: 6 RRCID -> 204386 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6208 - 6238

10	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					211
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-	1589	2			N	-0-					211
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	1580	2			N	-0-	175	1			36
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					36
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	1450	2			N	-0-					36
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					36

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
FIELDS-ISAACS WELL #: 6 T RRCID -> 135371 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6752

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 144963 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5976 - 5998

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 146824 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6288 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-U RRCID -> 147372 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6279 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	38	-0-	-1977	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020 - WELL PLUGGED 10/21/20

ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 272641 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6372 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	90	1	871	2	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	90	1	773	2	N	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	93	1	835	2	N	-0-					-0-
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	93	1	827	2	N	-0-					-0-
02	812	N	773	-0-	-39	-0-	84	1	689	2	N	-0-					-0-
*03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	93	1	767	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 280166 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6299 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100) 95369 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SMITH, T.P. 'C' ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 290515 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	454	-0-	454	9149	454	2			N	-0-					-0-
11	0	W	87	-0-	87	9236	87	2			N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9236					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9236					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9236					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9236					N	-0-					46

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	310	1	10089	2	N	32					35
							35	9									
11	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	300	1	9930	2	N	47	82	1			-0-
							52	9									
12	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	297	1	9976	2	N	37					37
							41	9									
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	307	1	10198	2	N	31					68
							34	9									
*02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	280	1	9256	2	N	4	72	1			-0-
							4	9									
*03	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	310	1	9701	2	N	53					53
							58	9									

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					1
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					1
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					1
01	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					1
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 122420 COMPL. DATE 09/29/1986 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6062 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 171836 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. //CONT.// 097353
SHELBURN WELL #: 2 RRCID -> 180235 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6159 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERMAN WELL #: 4 RRCID -> 189560 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4784 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 191970 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7 95	1 9	88	2	N	86	167	1			317
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14 95	1 9	200	2	N	86					403
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					403
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	5	1	78	2	N	-0-					403
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	5	1	54	2	N	-0-					403
03	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	N	-0-					403

SHELBY OPERATING COMPANY 773678
ABERCROMBIE WELL #: 3 RRCID -> 124561 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6098 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	2			N	-0-					63
11	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			N	-0-					63
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	9	N	6					69
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1877	2	3	9	N	3					72
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1410	2	1	9	N	1					73
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	343	2	8	9	N	7					173
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	347	2	8	9	N	7					180
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					180
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					180
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	255	2			N	-0-					180
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	2	9	9	N	8					188

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*02	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	315	1	1386	2	N	138	162	1			23
							152	9									
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	324	1	1515	2	N	165	186	1			2
							182	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	335	1	1450	2	N	196	156	1			42
							216	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	333	1	1429	2	N	133	160	1			15
							146	9									
02	1876	N	1752	-0-	-124	-0-	300	1	1224	2	N	207	97	1			125
							228	9									
*03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	323	1	1358	2	N	133	240	1			18
							146	9									

ABNEY, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 146823 COMPL. DATE 08/08/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6232 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2519	2	111	9	N	101					123
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2100	2	72	9	N	65	166	1			22
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2642	2	1	9	N	1					23
01	2635	N	2592	-0-	-43	-0-	2500	2	92	9	N	84					107
02	2016	N	1690	-0-	-326	-0-	1629	2	61	9	N	55	162	1			-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2608	2	29	9	N	26					26

DAVIS, JIM WELL #: 10 U RRCID -> 172467 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5884 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABNEY, C.M. "B" WELL #: 11 RRCID -> 203737 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 5921 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3 RRCID -> 282226 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6128 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
*02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
*03	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	189	1	2271	3	Y	-0-			81
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	173	1	2080	3	Y	-0-			81
12	2573	N	2563	-0-	-10	-0-	187	1	2376	3	Y	-0-			81
01	2449	N	808	-0-	-1641	-0-	64	1	744	3	Y	-0-			81
02	1904	N	518	-0-	-1386	-0-	36	1	482	3	Y	-0-			81
03	2108	N	1437	-0-	-671	-0-	108	1	1311	3	Y	16			97
							18	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
HUHN SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

10	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	N	-0-				162
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-				162
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	1	1	8		162
							1	9								
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-				162
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-				162
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-				162

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON
BOWLES ENERGY, INC. 084097
BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

10	124	N	27	-0-	-97	-0-	20	1	7	2	N	-0-				59
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	93	1	37	2	N	-0-				59
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	59	1	41	2	N	-0-				59
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	43	1	37	2	N	-0-				59
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	28	1	25	2	N	-0-				59
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	56	1	39	2	N	-0-				59

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 199846 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9614 - 9692

10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	205	1	74	2	N	-0-				24
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	622	1	252	2	N	-0-				24
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	144	1	103	2	N	-0-				24
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	60	1	53	2	N	-0-				24
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	46	1	39	2	N	-0-				24
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	60	1	41	2	N	-0-				24

LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 201315 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9667 - 9803

10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	416	1	150	2	N	-0-				60
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	837	1	339	2	N	-0-				60
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	469	1	333	2	N	-0-				60
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	390	1	339	2	N	-0-				60
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	320	1	275	2	N	-0-				60
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	504	1	347	2	N	-0-				60

WATERMAN (TRAVIS PEAK) 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION 252059
RIVERVIEW WELL #: 1 RRCID -> 258877 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8062 - 10231

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059
PIRATES WELL #: 1 RRCID -> 259578 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8460 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	4786	-0-	-670	-0-	4786	2			N	-0-					283
11	5070	X	4967	-0-	-103	-0-	4954	2	13	9	N	12					295
12	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	5016	2	15	9	N	14					309
01	5239	X	5105	-0-	-134	-0-	5094	2	11	9	N	10					319
02	4732	X	3199	-0-	-1533	-0-	3198	2	1	9	N	1					320
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					320

PIRATES WELL #: 02 RRCID -> 285068 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8594 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					442
11	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8467	2	9	9	N	8	176	1			274
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8386	2	24	9	N	22					296
01	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4836	2	40	9	N	36					332
*02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5915	2	8	9	N	7					339
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					75
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					75
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					75
*01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	6	1	486	2	Y	193					268
							212	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	2					270
							2	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	450	2	Y	43	190	1			123
							47	9									

CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	Y	-0-					155
11	960	N	361	-0-	-599	-0-	5	1	356	2	Y	-0-					155
12	775	N	549	-0-	-226	-0-	8	1	541	2	Y	-0-					155
*01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	7	1	574	2	Y	-0-					155
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	486	2	Y	-0-					155
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	68	181	1			42
							75	9									

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 244302 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8062 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	1366	-0-	-773	-0-	18	1	1348	2	Y	-0-					132
11	1950	X	1511	-0-	-439	-0-	21	1	1490	2	Y	-0-					132
12	2015	X	1104	-0-	-911	-0-	16	1	1066	2	Y	20					152
							22	9									
*01	1984	X	698	-0-	-1286	-0-	9	1	689	2	Y	-0-					152
02	1400	N	243	-0-	-1157	-0-	4	1	239	2	Y	-0-					152
03	1116	N	607	-0-	-509	-0-	8	1	587	2	Y	11					163
							12	9									

DELGADO WELL #: 1 RRCID -> 244575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	11	1	822	2	Y	-0-					41
11	1230	N	758	-0-	-472	-0-	11	1	747	2	Y	-0-					41
12	1271	N	630	-0-	-641	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					41
*01	837	N	657	-0-	-180	-0-	8	1	649	2	Y	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	9	1	580	2	Y	-0-					41
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	12	1	950	2	Y	-0-					41

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
SMITH, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 245383 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2774	-0-	-326	-0-	37	1	2737	2	Y	-0-					40
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	39	1	2769	2	Y	30					70
							33	9									
12	2914	X	2795	-0-	-119	-0-	41	1	2754	2	Y	-0-					70
*01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	38	1	2914	2	Y	-0-					70
02	2660	X	2515	-0-	-145	-0-	38	1	2455	2	Y	20					90
							22	9									
03	2945	X	2799	-0-	-146	-0-	36	1	2763	2	Y	-0-					90

MILLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246167 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5612	-0-	-774	-0-	75	1	5530	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
11	6120	X	6111	-0-	-9	-0-	85	1	6024	2	Y	2					4
							2	9									
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	90	1	6123	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*01	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	82	1	6326	2	Y	5					8
							6	9									
02	5712	X	5703	-0-	-9	-0-	88	1	5615	2	Y	-0-	4	1			4
03	6324	X	6212	-0-	-112	-0-	80	1	6128	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 248499 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	36	1	2677	2	Y	-0-					48
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	43	1	3053	2	Y	-0-					48
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	47	1	3186	2	Y	-0-					48
*01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	42	1	3204	2	Y	-0-					48
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	46	1	2960	2	Y	-0-					48
*03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	47	1	3600	2	Y	-0-					48

MILLER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 281207 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 8499 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	3788	-0-	-645	-0-	50	1	3738	2	Y	-0-					11
11	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	53	1	3742	2	Y	-0-					11
12	4185	X	3484	-0-	-701	-0-	51	1	3433	2	Y	-0-					11
*01	4185	X	3716	-0-	-469	-0-	48	1	3668	2	Y	-0-					11
02	3780	X	3248	-0-	-532	-0-	50	1	3198	2	Y	-0-					11
03	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	50	1	3865	2	Y	-0-					11

MILLER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 283065 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10112 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7714	-0-	-687	-0-	103	1	7611	2	Y	-0-					26
11	8100	X	7365	-0-	-735	-0-	103	1	7262	2	Y	-0-					26
12	8246	X	7217	-0-	-1029	-0-	105	1	7112	2	Y	-0-					26
*01	7998	X	7479	-0-	-519	-0-	96	1	7383	2	Y	-0-					26
02	7084	X	6447	-0-	-637	-0-	99	1	6348	2	Y	-0-					26
03	7719	X	6878	-0-	-841	-0-	88	1	6790	2	Y	-0-					26

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1262	2	184	9	N	167	169	1	8	8	87
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1268	2	92	9	N	84	11	8			160
12	1147	N	606	-0-	-541	-0-	576	2	30	9	N	27	140	1	5	8	42
01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1255	2	113	9	N	103	5	8			140
02	1260	N	980	-0-	-280	-0-	70	1	708	2	N	184	177	1	5	8	142
							202	9									
*03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	N	191	169	1	9	8	155
							210	9									

ENERQUEST CORPORATION 252059
WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10536 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	945	2	31	9	N	28					350
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	N	3					353
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					356
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	N	3					359
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					359
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					359

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 289288 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10500 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	2118	-0-	-610	-0-	2071	1	47	9	N	43					194
11	2670	X	2089	-0-	-581	-0-	2043	1	46	9	N	42	180	1			56
12	2449	X	1807	-0-	-642	-0-	1757	1	50	9	N	45					101
01	2449	X	1761	-0-	-688	-0-	1715	1	46	9	N	42					143
02	2184	X	1328	-0-	-856	-0-	1300	1	28	9	N	25					168
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					168

XTO ENERGY INC. 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	532	N	209	-0-	-323	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	558	N	320	-0-	-238	-0-	320	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	570	N	43	-0-	-527	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
NEWMAN CORPORATION 607030
NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	195351					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, JOE WELL #: 2 RRCID -> 125440 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6850 - 6880

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584
ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 265173 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 7559

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KNOX, D. & E. K. WELL #: 1 T RRCID -> 016835 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7378 - 7926

10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
12	1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1209	-0-	-465	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	458	-0-	-1054	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*03	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 043104 COMPL. DATE 04/10/1967 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7494 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 2 RRCID -> 043434 COMPL. DATE 01/31/1968 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7363 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	810	N	597	-0-	-213	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	930	N	703	-0-	-227	-0-	703	3			N	-0-					-0-
01	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	560	N	273	-0-	-287	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	713	N	110	-0-	-603	-0-	110	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 043974 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7370 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 1 RRCID -> 044228 COMPL. DATE 04/22/1968 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7402 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 2 RRCID -> 044423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7334 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 2 RRCID -> 044717 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 7450 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 044770 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7315 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
01	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	560	N	221	-0-	-339	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	620	N	134	-0-	-486	-0-	134	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MORRIS, O. E. WELL #: 1 L RRCID -> 045172 COMPL. DATE 05/15/1968 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7286 - 7837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 047227 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7362 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
11	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					-0-
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
11	2340	N	1805	-0-	-535	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	698	-0-	-982	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1485	-0-	-344	-0-	1485	3			N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	364	N	121	-0-	-243	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
12	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1042	-0-	-1030	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	2294	X	2017	-0-	-277	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1009	-0-	-324	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	924	N	393	-0-	-531	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	299	-0-	-724	-0-	299	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1253	-0-	-638	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
11	1800	N	1011	-0-	-789	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	715	-0-	-959	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	539	-0-	-701	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	952	N	192	-0-	-760	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	476	N	236	-0-	-240	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	496	N	133	-0-	-363	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
01	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	644	N	244	-0-	-400	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	448	N	202	-0-	-246	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036

10	2542	N	2293	-0-	-249	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1908	-0-	-444	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1964	-0-	-640	-0-	1964	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635

10	837	N	581	-0-	-256	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	558	N	442	-0-	-116	-0-	442	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008

10	2387	N	1818	-0-	-569	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1683	-0-	-146	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1041	-0-	-667	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	937	-0-	-923	-0-	937	3			N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1260	-0-	-290	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
01	1271	N	553	-0-	-718	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	672	N	311	-0-	-361	-0-	311	3		N	-0-			-0-
03	651	N	516	-0-	-135	-0-	516	3		N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618

10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-			-0-
01	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
01	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-					-0-

KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	3			N	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
02	868	N	310	-0-	-558	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	868	N	378	-0-	-490	-0-	378	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	784	N	492	-0-	-292	-0-	492	3			N	-0-					-0-
03	868	N	53	-0-	-815	-0-	53	3			N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
12	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2259	-0-	-1325	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	2174	-0-	-2166	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1855	-0-	-253	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1792	-0-	-308	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	680	-0-	-1000	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1252	-0-	-391	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	894	-0-	-284	-0-	894	3			N	-0-					-0-
11	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-					-0-
01	1054	X	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
02	952	X	516	-0-	-436	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	752	-0-	-271	-0-	752	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	616	N	248	-0-	-368	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-

GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
01	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	890	-0-	-874	-0-	890	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	924	-0-	-998	-0-	924	3			N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3193	-0-	193	361	3193	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3165	-0-	65	426	3165	3			N	-0-					-0-
01	3591	X	3165	-0-	-426	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1392	-0-	-764	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2231	-0-	-156	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	150	N	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
11	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2852	X	2288	-0-	-564	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1203	-0-	-1177	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2157	-0-	-478	-0-	2157	3			N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	543	-0-	-745	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	793	-0-	-571	-0-	793	3			N	-0-					-0-

HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	344	-0-	-2756	399	344	3			N	-0-					-0-
11	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
12	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
11	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1742	-0-	-190	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1857	-0-	-282	-0-	1857	3			N	-0-					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 179119 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7325 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	392	N	156	-0-	-236	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 221902 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 222142 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238065 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 284509 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7410 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					19
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					19
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					19
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					19
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					19
03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					19

AKIN, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 153011 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10702 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					100
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					100
12	1488	X	91	-0-	-1397	-0-	91	2			N	-0-					100
01	1488	X	2	-0-	-1486	-0-	2	2			N	-0-					100
02	831	X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					100
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					100

SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
11	T. A.		137	-0-	137	167	137	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		9	-0-	9	176	9	2			Y	-0-					-0-
01	176	X	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1397	-0-	-290	-0-	1382	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1326	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	1265	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1142	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1915	-0-	-1185	161	1900	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1911	N	1750	-0-	-161	-0-	1735	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1833	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1771	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1554	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					13

SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2124	-0-	-976	1743	2101	2	23	9	Y	21	24	1			16
11	3000	N	2466	-0-	-534	1209	2444	2	22	9	Y	20	16	1			20
12	3100	N	2167	-0-	-933	276	2145	2	22	9	Y	20	21	1			19
01	2313	N	2037	-0-	-276	-0-	2012	2	25	9	Y	23	24	1			18
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1700	2	21	9	Y	19	19	1			18
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	912	-0-	-173	-0-	897	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	1100	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1178	N	850	-0-	-328	-0-	835	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1472	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	870	N	794	-0-	-76	-0-	784	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1116	N	810	-0-	-306	-0-	800	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	730	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	728	N	647	-0-	-81	-0-	637	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10615 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
12	57	X	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10576 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1444	N	1372	-0-	-72	-0-	1359	2	13	9	Y	12	14	1			10
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1470	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1276	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1266	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1372	N	1368	-0-	-4	-0-	1355	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1029	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1151	2	4	9	Y	4	5	1			4
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1160	2	7	9	Y	6	6	1			4
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4	4	1			4
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1959	-0-	-1141	430	1944	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	2274	N	1844	-0-	-430	-0-	1830	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1831	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2889	N	1753	-0-	-1136	-0-	1738	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1688	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1753	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1596	N	1569	-0-	-27	-0-	1554	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	1497	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1608	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2154	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2375	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					13

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	173	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	152	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	186	N	129	-0-	-57	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	110	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	1067	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1298	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1410	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1363	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1317	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					12

CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	680	-0-	-188	-0-	669	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1493	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1968	2	11	9	Y	10	10	1			10
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1888	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2376	-0-	-724	1926	2353	2	23	9	Y	21	24	1			16
11	3000	N	1840	-0-	-1160	766	1819	2	21	9	Y	19	16	1			19
12	2477	N	1711	-0-	-766	-0-	1688	2	23	9	Y	21	21	1			19
01	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1926	2	24	9	Y	22	24	1			17
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	1601	2	22	9	Y	20	19	1			18
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					18

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	873	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	930	N	730	-0-	-200	-0-	712	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	738	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2457	-0-	-643	1693	2433	2	24	9	Y	22	26	1			17
11	3000	N	1766	-0-	-1234	459	1743	2	23	9	Y	21	17	1			21
12	2107	N	1648	-0-	-459	-0-	1623	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	1184	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1608	2	24	9	Y	22	21	1			20
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					20

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1551	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1338	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					14

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1095	2	12	9	Y	11	12	1			8
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1183	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1364	2	10	9	Y	9	10	1			9
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1382	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1220	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					9

LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1240	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1266	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1231	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1227	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1171	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					11

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1966	-0-	-1134	606	1946	2	20	9	Y	18	22	1			14
11	2450	N	1844	-0-	-606	-0-	1823	2	21	9	Y	19	15	1			18
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1664	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1631	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1420	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					17

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASTLEBERRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156143 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10509 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					2
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	107	2	3	9	Y	3					5
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1					6
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	6	1			1
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

DALLAS COLDWELL WELL #: 1 RRCID -> 156191 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10512 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156197 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10618 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	940	-0-	-176	-0-	923	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1030	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1105	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1170	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	897	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1944	X	507	-0-	-1437	-0-	504	2	3	9	Y	3	4	1			3
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	1			4
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	Y	3	4	1			3
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	378	2	4	9	Y	4	4	1			3
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					3

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2197	N	1637	-0-	-560	-0-	1620	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1616	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1680	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1518	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1213	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	T. A.		1208	-0-	1208	1208	1194	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	T. A.		1035	-0-	1035	2243	1023	2	12	9	Y	11	11	1			10
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					10

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	826	2	11	9	Y	10	11	1			8
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	Y	9	8	1			9
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1031	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1103	2	13	9	Y	12	12	1			9
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	Y	9	9	1			9
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					9

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	553	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	761	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	525	-0-	-622	-0-	525	2			Y	-0-					3
11	1110	N	399	-0-	-711	-0-	399	2			Y	-0-					3
12	713	N	391	-0-	-322	-0-	390	2	1	9	Y	1					4
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	393	2	1	9	Y	1	4	1			1
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	234	2	1	9	Y	1					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3809	X	1118	-0-	-2691	-0-	1110	2	8	9	Y	7	8	1			5
11	840	N	728	-0-	-112	-0-	721	2	7	9	Y	6	5	1			6
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	696	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	992	N	641	-0-	-351	-0-	632	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	672	N	576	-0-	-96	-0-	569	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2400	-0-	-700	2989	2375	2	25	9	Y	23	27	1			18
11	3000	N	2356	-0-	-644	2345	2332	2	24	9	Y	22	18	1			22
12	3100	N	2280	-0-	-820	1525	2255	2	25	9	Y	23	23	1			22
01	3100	N	2178	-0-	-922	603	2150	2	28	9	Y	25	27	1			20
02	2613	N	2010	-0-	-603	-0-	1986	2	24	9	Y	22	22	1			20
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					20

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2217	-0-	-883	1292	2197	2	20	9	Y	18	22	1			14
11	3000	N	2022	-0-	-978	314	2001	2	21	9	Y	19	15	1			18
12	2254	N	1940	-0-	-314	-0-	1919	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1954	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	2	20	9	Y	18	18	1			16
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					16

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2313	N	1456	-0-	-857	-0-	1436	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	1372	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1580	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1296	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					16

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2054	-0-	-1046	1951	2033	2	21	9	Y	19	23	1			15
11	3000	N	2261	-0-	-739	1212	2240	2	21	9	Y	19	15	1			19
12	3100	N	1931	-0-	-1169	43	1910	2	21	9	Y	19	20	1			18
01	1866	N	1823	-0-	-43	-0-	1799	2	24	9	Y	22	23	1			17
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2243	2	21	9	Y	19	19	1			17
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					17

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1270	-0-	-79	-0-	1257	2	13	9	Y	12	14	1			10
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1464	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1502	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1495	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1438	-0-	-461	-0-	1421	2	17	9	Y	15	17	1			12
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1545	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1471	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1288	N	1066	-0-	-222	-0-	1051	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3526	-0-	-287	-0-	3490	2	36	9	Y	33	39	1			26
11	3630	X	3312	-0-	-318	-0-	3277	2	35	9	Y	32	26	1			32
12	4495	X	3327	-0-	-1168	-0-	3290	2	37	9	Y	34	34	1			32
01	4123	X	3322	-0-	-801	-0-	3282	2	40	9	Y	36	39	1			29
02	3724	X	3294	-0-	-430	-0-	3258	2	36	9	Y	33	32	1			30
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					30

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1966	-0-	-1134	709	1945	2	21	9	Y	19	22	1			15
11	2752	N	2043	-0-	-709	-0-	2023	2	20	9	Y	18	15	1			18
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2089	2	21	9	Y	19	19	1			18
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1998	2	22	9	Y	20	22	1			16
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1721	2	21	9	Y	19	18	1			17
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					17

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1997	-0-	-1103	891	1979	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	2410	N	1519	-0-	-891	-0-	1502	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1593	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1720	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1641	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					14

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1808	-0-	-1292	206	1790	2	18	9	Y	16	19	1			12
11	1936	N	1730	-0-	-206	-0-	1713	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1768	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1736	2	20	9	Y	18	19	1			14
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1600	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					14

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1505	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1553	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1221	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					12

SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2081	N	1081	-0-	-1000	-0-	1064	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1106	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	Y	15	16	1			14
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2018	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	2	17	9	Y	15	14	1			14
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					14

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1557	N	1418	-0-	-139	-0-	1406	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	Y	12	9	1			12
12	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1418	2	12	9	Y	11	12	1			11
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1454	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					11

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	X	42	-0-	-243	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	606	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	728	N	282	-0-	-446	-0-	281	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	586	-0-	-282	-0-	577	2	9	9	Y	8	9	1			6
11	780	N	480	-0-	-300	-0-	472	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	775	N	658	-0-	-117	-0-	649	2	9	9	Y	8	8	1			7
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	Y	9	9	1			7
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	492	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	941	-0-	-206	-0-	927	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1200	N	879	-0-	-321	-0-	866	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1209	N	734	-0-	-475	-0-	720	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	706	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	576	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	832	2	7	9	Y	6	8	1			5
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1038	2	8	9	Y	7	5	1			7
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1102	2	7	9	Y	6	7	1			6
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	806	2	9	9	Y	8	8	1			6
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	951	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2422	N	1608	-0-	-814	-0-	1593	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1660	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1696	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1587	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	1428	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					12

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1776	-0-	-1324	100	1757	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1770	N	1506	-0-	-264	-0-	1488	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1647	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1587	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1461	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					15

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	845	N	603	-0-	-242	-0-	584	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	630	N	602	-0-	-28	-0-	584	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	585	2	20	9	Y	18	18	1			16
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	555	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	485	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					15

PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	1554	-0-	-889	-0-	1539	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1529	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1476	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1440	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1148	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1770	N	1388	-0-	-382	-0-	1374	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1407	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1307	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1297	2	14	9	Y	13	12	1			12
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195569 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10562 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197071 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10710 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1463	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1042	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1244	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	956	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					8

PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10514 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1890	-0-	-1210	890	1868	2	22	9	Y	20	24	1			16
11	2436	N	1546	-0-	-890	-0-	1524	2	22	9	Y	20	16	1			20
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1995	2	23	9	Y	21	21	1			20
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1810	2	24	9	Y	22	24	1			18
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1613	2	22	9	Y	20	20	1			18
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					18

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10728 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	235	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	558	N	89	-0-	-469	-0-	83	2	6	9	Y	5	5	1			5
01	837	N	8	-0-	-829	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	1			5
02	224	N	17	-0-	-207	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

10	1693	N	1343	-0-	-350	-0-	1326	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1459	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1897	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1758	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1321	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

10	806	N	712	-0-	-94	-0-	704	2	8	9	Y	7	8	1			6
11	960	N	726	-0-	-234	-0-	718	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	723	2	8	9	Y	7	7	1			7
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	2	8	9	Y	7	8	1			6
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	1			6
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	979	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	919	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	971	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	999	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	919	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					15

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

10	1848	N	1428	-0-	-420	-0-	1413	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1348	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1526	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1335	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1154	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	997	-0-	-213	-0-	987	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1007	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	922	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1002	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	928	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1039	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	902	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	1054	N	754	-0-	-300	-0-	744	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	1054	N	935	-0-	-119	-0-	924	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	745	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	Y	11	14	1			9
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	Y	12	9	1			12
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1268	2	12	9	Y	11	12	1			11
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1274	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1166	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					11

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	996	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1075	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					8

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	304	-0-	-347	-0-	294	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	570	N	311	-0-	-259	-0-	301	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	558	N	278	-0-	-280	-0-	268	2	10	9	Y	9	9	1			9
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	249	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	169	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					8

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1892	N	1368	-0-	-524	-0-	1355	2	13	9	Y	12	15	1			10
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1382	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1375	2	14	9	Y	13	14	1			12
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1296	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	1186	2	15	9	Y	14	13	1			12
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1351	N	1300	-0-	-51	-0-	1287	2	13	9	Y	12	14	1			9
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1266	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1294	2	13	9	Y	12	12	1			11
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1202	2	14	9	Y	13	14	1			10
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	Y	12	11	1			11
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1294	-0-	-1806	236	1283	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1361	N	1125	-0-	-236	-0-	1114	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	873	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	N	1360	-0-	-1350	-0-	1343	2	17	9	Y	15	17	1			12
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	1396	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2099	N	1394	-0-	-705	-0-	1377	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1396	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1533	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1863	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1723	2	18	9	Y	16	15	1			14
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	899	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	787	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					9

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	632	-0-	-197	-0-	620	2	12	9	Y	11	13	1			9
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	787	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	760	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	716	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					10

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1757	N	1438	-0-	-319	-0-	1423	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1340	2	14	9	Y	13	11	1			13
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1421	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1421	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1872	-0-	1872	7377	1866	2	6	9	Y	5					122
11	DLQ G-10		1875	-0-	1875	9252	1866	2	9	9	Y	8					130
12	DLQ G-10		1945	-0-	1945	11197	1903	2	42	9	Y	38					168
01	3100	N	2111	-0-	-989	10208	2074	2	37	9	Y	34	170	1			32
02	2800	N	1258	-0-	-1542	8666	1221	2	37	9	Y	34					66
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	7178					Y	NO RPT					66

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779

10	1738	N	1411	-0-	-327	-0-	1397	2	14	9	Y	13	15	1			10
11	1380	N	1375	-0-	-5	-0-	1362	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1306	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1331	2	15	9	Y	14	15	1			11
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1348	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704

10	3100	N	1505	-0-	-1595	614	1505	2			Y	-0-					-0-
11	2587	N	1973	-0-	-614	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720

10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12	13	1			9
11	750	N	614	-0-	-136	-0-	602	2	12	9	Y	11	9	1			11
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	845	2	11	9	Y	10	11	1			10
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	Y	13	13	1			10
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	953	2	11	9	Y	10	10	1			10
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					10

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776

10	1599	N	1541	-0-	-58	-0-	1526	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1617	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1580	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1447	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					13

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751

10	2882	N	1749	-0-	-1133	-0-	1732	2	17	9	Y	15	18	1			12
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1683	2	17	9	Y	15	12	1			15
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1774	2	18	9	Y	16	16	1			15
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1726	2	19	9	Y	17	18	1			14
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1565	2	17	9	Y	15	15	1			14
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854

10	1395	N	609	-0-	-786	-0-	595	2	14	9	Y	13	16	1			10
11	1080	N	829	-0-	-251	-0-	814	2	15	9	Y	14	11	1			13
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1558	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1452	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1129	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					12

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		24	-0-	24	49	24	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT					-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2220	N	1734	-0-	-486	-0-	1720	2	14	9	Y	13	16	1			10
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	2	14	9	Y	13	10	1			13
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1674	N	1358	-0-	-316	-0-	1341	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1512	N	1319	-0-	-193	-0-	1305	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					12

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1908	-0-	-1192	433	1888	2	20	9	Y	18	21	1			14
11	2081	N	1648	-0-	-433	-0-	1629	2	19	9	Y	17	14	1			17
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1884	2	20	9	Y	18	18	1			17
01	1922	N	1656	-0-	-266	-0-	1635	2	21	9	Y	19	21	1			15
02	1540	N	1458	-0-	-82	-0-	1438	2	20	9	Y	18	17	1			16
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					16

FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1173	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1130	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1188	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1134	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					9

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2169	-0-	-931	1595	2150	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	3000	N	1945	-0-	-1055	540	1927	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	2337	N	1797	-0-	-540	-0-	1778	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	1685	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1549	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					15

CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	636	-0-	-201	-0-	626	2	10	9	Y	9	10	1			7
11	720	N	544	-0-	-176	-0-	535	2	9	9	Y	8	7	1			8
12	682	N	555	-0-	-127	-0-	545	2	10	9	Y	9	9	1			8
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	562	2	11	9	Y	10	10	1			8
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	707	2	9	9	Y	8	8	1			8
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					8

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	155					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	722	-0-	-270	-0-	712	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	847	2	11	9	Y	10	8	1			9
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1072	2	11	9	Y	10	9	1			9
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1498	N	1308	-0-	-190	-0-	1294	2	14	9	Y	13	16	1			10
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1280	2	15	9	Y	14	11	1			13
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1348	2	15	9	Y	14	14	1			13
01	1302	N	1086	-0-	-216	-0-	1069	2	17	9	Y	15	16	1			12
02	1204	N	1080	-0-	-124	-0-	1066	2	14	9	Y	13	13	1			12
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					12

AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6	5	1			6
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	899	N	477	-0-	-422	-0-	470	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1005	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	947	2	9	9	Y	8	10	1			6
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1026	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1322	2	10	9	Y	9	11	1			7
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161	2	10	9	Y	9	7	1			9
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1319	2	11	9	Y	10	10	1			9
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11	9	Y	10	11	1			8
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	Y	9	9	1			8
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					8

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241346 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10736 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	Y	7	9	1			6
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	Y	8	6	1			8
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	Y	8	8	1			8
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1100	2	10	9	Y	9	10	1			7
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	628	2	9	9	Y	8	8	1			7
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					7

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244437 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10552 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	Y	6	7	1			5
11	810	N	623	-0-	-187	-0-	616	2	7	9	Y	6	5	1			6
12	899	N	710	-0-	-189	-0-	703	2	7	9	Y	6	6	1			6
01	806	N	600	-0-	-206	-0-	593	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	641	2	7	9	Y	6	6	1			5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 244859 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10462 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	1406	-0-	-605	-0-	1393	2	13	9	Y	12	14	1			10
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1414	2	13	9	Y	12	10	1			12
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1589	2	14	9	Y	13	13	1			12
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13	14	1			11
02	1204	N	811	-0-	-393	-0-	798	2	13	9	Y	12	12	1			11
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1104	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1109	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1046	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1120	N	1004	-0-	-116	-0-	993	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					9

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1832	N	1296	-0-	-536	-0-	1281	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1289	2	17	9	Y	15	12	1			14
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1355	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1464	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1232	N	1128	-0-	-104	-0-	1113	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					13

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2190	N	1298	-0-	-892	-0-	1283	2	15	9	Y	14	17	1			11
11	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1558	2	17	9	Y	15	12	1			14
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1802	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1603	2	18	9	Y	16	17	1			13
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1323	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2129	N	1739	-0-	-390	-0-	1724	2	15	9	Y	14	16	1			11
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1664	2	15	9	Y	14	11	1			14
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1559	2	14	9	Y	13	14	1			13
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1667	2	18	9	Y	16	17	1			12
02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	1418	2	15	9	Y	14	13	1			13
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					13

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 278525 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 7650 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	797	-0-	-9	-0-	787	2	10	9	N	9	10	1			7
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	914	2	9	9	N	8	7	1			8
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	9	1			8
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	939	2	10	9	N	9	10	1			7
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1442	2	10	9	N	9	8	1			8
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					8

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406

JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	79	1			30
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					30
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					30
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					30
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	2			N	-0-					30
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					43
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					43
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					43
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					43
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					43
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					43

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689

SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	812	-0-	-118	-0-	57	1	755	3	N	-0-					35
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	850	3	N	1	1	8			35
							1	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	823	3	N	2	2	8			35
							2	9									
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	54	1	693	3	N	-0-					35
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	79	1	747	3	N	-0-					35
*03	899	N	718	-0-	-181	-0-	67	1	651	3	N	-0-					35

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143

SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9220 - 9280

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP 383757
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 214178 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9776 - 9824

10	11306	X	347	-0-	-10959	-0-	347	2			N	-0-					60
11	5100	X	183	-0-	-4917	-0-	183	2			N	-0-					60
12	5270	X	116	-0-	-5154	-0-	116	2			N	-0-					60
01	4929	X	206	-0-	-4723	-0-	206	2			N	-0-					60
02	420	X	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					60
*03	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 246146 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10423 - 13120

10	8383	X	3233	-0-	-5150	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
12	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3322	-0-	-1235	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1673	-0-	-2443	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) //CONT.// 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 163240 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					192
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					192
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					192
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	2	6	9	N	5					197
02	980	N	817	-0-	-163	-0-	817	2			N	-0-					197
*03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					197

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187595 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROZELLE, RALPH GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 234915 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 8H RRCID -> 238629 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					2
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					2
12	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	3			N	-0-					2
01	992	N	814	-0-	-178	-0-	814	3			N	-0-					2
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	3			N	-0-					2
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					2

WHITEMAN GAS UNIT # 1 WELL #: 9H RRCID -> 244304 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 249528 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1282	-0-	-762	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
*03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA) 96970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GORKO WELL #: 1 RRCID -> 283637 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8864 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					193
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1163	2	2	9	N	2					195
12	775	N	670	-0-	-105	-0-	664	2	6	9	N	5					200
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	N	2					202
02	1092	N	596	-0-	-496	-0-	596	2			N	-0-					202
03	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	2			N	-0-					202

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 201264 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 1-U RRCID -> 076639 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8565 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		9957	-0-	9957	29562	9957	3			Y	-0-					18
11	T. A.		9540	-0-	9540	39102	9540	3			Y	-0-					18
12	T. A.		9853	-0-	9853	48955	9853	3			Y	-0-					18
01	T. A.		9790	-0-	9790	58745	9790	3			Y	-0-					18
02	64810	X	6065	-0-	-58745	-0-	6065	3			Y	-0-					18
*03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	3			Y	-0-					18

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
JONES, ALVIE WELL #: 3 RRCID -> 276298 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8520 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
THOMPSON, CHARLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273864 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9913 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	2131	2	20	9	N	18	3	8			163
11	2850	X	980	-0-	-1870	-0-	969	2	11	9	N	10					173
12	2945	X	1662	-0-	-1283	-0-	1659	2	3	9	N	3	3	8			173
01	2945	X	1283	-0-	-1662	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			173
02	1932	X	761	-0-	-1171	-0-	761	2			N	-0-					173
03	2139	X	1706	-0-	-433	-0-	1633	2	73	9	N	66	2	8			237

HIBBARD ENERGY, LP 383757
DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	270	N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1190	-0-	-205	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	625	-0-	-635	-0-	625	2			N	-0-					-0-
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10278 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10122 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10054 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10478 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-

LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10632 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
HIBBARD ENERGY, LP //CONT.// 383757
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10459 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		316	-0-	316	3948	316	2			N	-0-					204
11	14B2 EXT		177	-0-	177	4125	177	2			N	-0-					204
12	4396	X	271	-0-	-4125	-0-	269	2	2	9	N	2					206
01	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					206
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					207
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					207

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
TEMPLE A-1066 WELL #: 1 RRCID -> 228112 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10587 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DUPLICHAIN WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					1
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					1
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					1
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					1
02	392	X	339	-0-	-53	-0-	339	3			Y	-0-					1
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					1

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					3
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					3
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					3
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					3
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	3			N	-0-					3
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					3

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	3			N	-0-					11
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	1119	3			N	-0-					11
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	3			N	-0-					11
01	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	1169	3			N	-0-					11
02	1036	N	916	-0-	-120	-0-	916	3			N	-0-					11
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					11

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					2
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					2
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					2
01	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-					2
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	210	3			N	-0-					2
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3			Y	-0-					6
11	3240	X	3145	-0-	-95	-0-	3145	3			Y	-0-					6
12	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			Y	-0-					6
01	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	3205	3			Y	-0-					6
02	2968	X	2438	-0-	-530	-0-	2438	3			Y	-0-					6
*03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			Y	-0-					6

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					13
11	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	1960	3			N	-0-					13
12	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	3			N	-0-					13
01	2015	N	1905	-0-	-110	-0-	1905	3			N	-0-					13
02	1820	N	1100	-0-	-720	-0-	1100	3			N	-0-					13
03	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	1800	3			N	-0-					13

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	3			N	-0-					12
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					12
12	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	1740	3			N	-0-					12
01	1798	N	1360	-0-	-438	-0-	1360	3			N	-0-					12
02	1652	N	961	-0-	-691	-0-	961	3			N	-0-					12
03	1736	N	1559	-0-	-177	-0-	1559	3			N	-0-					12

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					13
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					13
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					13
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					13
02	1512	N	1364	-0-	-148	-0-	1364	3			Y	-0-					13
*03	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-					13

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
11	900	N	712	-0-	-188	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	654	-0-	-369	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748

10	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			Y	-0-					11
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					11
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					11
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			Y	-0-					11
02	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	1510	3			Y	-0-					11
*03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					11

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710

10	3937	X	2534	-0-	-1403	-0-	2534	3			Y	-0-					7
11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			Y	-0-					7
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					7
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			Y	-0-					7
02	3668	X	3261	-0-	-407	-0-	3261	3			Y	-0-					7
*03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150

10	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
01	403	X	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746

10	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1308	-0-	-260	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
*03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
12	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1469	-0-	-323	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1850	-0-	-134	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2081	-0-	-182	-0-	2081	3			Y	-0-					4
11	2190	X	2013	-0-	-177	-0-	2013	3			Y	-0-					4
12	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1858	3			Y	-0-					4
01	2263	X	1617	-0-	-646	-0-	1617	3			Y	-0-					4
02	1848	N	1079	-0-	-769	-0-	1079	3			Y	-0-					4
03	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	1552	3			Y	-0-					4

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	984	-0-	-556	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					3
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					3
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			Y	-0-					3
01	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					3
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					3
*03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					3
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					3
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					3
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					3
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	3			N	-0-					3
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					3

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	924	N	897	-0-	-27	-0-	897	3			N	-0-					-0-
*03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	1644	3			Y	-0-					4
11	1680	N	1537	-0-	-143	-0-	1537	3			Y	-0-					4
12	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	1573	3			Y	-0-					4
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	1582	3			Y	-0-					4
02	1428	N	1188	-0-	-240	-0-	1188	3			Y	-0-					4
*03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					4

ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N	-0-					9
11	1320	N	1235	-0-	-85	-0-	1235	3			N	-0-					9
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					9
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					9
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	3			N	-0-					9
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					9

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1235	-0-	-305	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
*03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759

10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					1
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					1
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10017 - 10816

10	2046	N	1721	-0-	-325	-0-	1721	3			Y	-0-					4
11	1890	N	1550	-0-	-340	-0-	1550	3			Y	-0-					4
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					4
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					4
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					4
*03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					4

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711

10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	504	N	440	-0-	-64	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590

10	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	2286	3			Y	-0-					4
11	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	2089	3			Y	-0-					4
12	2387	N	2191	-0-	-196	-0-	2191	3			Y	-0-					4
01	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	2131	3			Y	-0-					4
02	1960	N	1384	-0-	-576	-0-	1384	3			Y	-0-					4
*03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					4

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-

ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					13
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					13
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					13
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					13
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					13
*03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					13

ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					6
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					6
12	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					6
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					6
02	672	N	573	-0-	-99	-0-	573	3			N	-0-					6
03	744	N	605	-0-	-139	-0-	605	3			N	-0-					6

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
JONES, ALVIE F. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 150896 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9750 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					72
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					72
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					72
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					72
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					72
*03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					72

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089046 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9914 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 094982 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9896 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE EASTEX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099463 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9908 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168096 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9903 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168097 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9845 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	151	-0-	-159	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					69
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					69
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					69
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					69
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					69
03	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					69

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 172395 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 172396 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	827	-0-	-643	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174553 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 175202 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					8
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					8
12	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					8
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					8
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	2			N	-0-					8
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					8

HUGGHINS WELL #: 1 RRCID -> 175317 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	682	N	423	-0-	-259	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	837	N	644	-0-	-193	-0-	642	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2			N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 3 RRCID -> 175752 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10332 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 175851 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10109 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGGHINS WELL #: 2 RRCID -> 176612 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10122 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 1 RRCID -> 177465 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10013 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	190	-0-	-647	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	630	X	411	-0-	-219	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	651	X	419	-0-	-232	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	303	-0-	-38	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	434	X	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 179856 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9926 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND B WELL #: 1 RRCID -> 180063 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND C WELL #: 1 RRCID -> 181485 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10050 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	183	-0-	-468	-0-	183	2			Y	-0-					27
11	780	X	425	-0-	-355	-0-	425	2			Y	-0-					27
12	806	X	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					27
01	806	X	439	-0-	-367	-0-	439	2			Y	-0-					27
02	392	X	160	-0-	-232	-0-	160	2			Y	-0-					27
03	434	X	322	-0-	-112	-0-	322	2			Y	-0-					27

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

XTO ENERGY INC. 945936
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523

10	620 N	257	-0-	-363	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	246	-0-	-204	-0-	22	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	248 N	135	-0-	-113	-0-	13	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	123	-0-	-101	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	321	-0-	-20	-0-	36	1	285	2	Y	-0-					-0-

HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143

10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958

10	465 N	42	-0-	-423	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239

10	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	99	1	1066	2	Y	-0-					-0-
11	1260 N	1059	-0-	-201	-0-	96	1	963	2	Y	-0-					-0-
12	1271 N	1075	-0-	-196	-0-	100	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	103	1	972	2	Y	-0-					-0-
02	980 N	838	-0-	-142	-0-	74	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10159 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	969	-0-	-178	-0-	82	1	887	2	Y	-0-			-0-
11	1110	N	833	-0-	-277	-0-	76	1	757	2	Y	-0-			-0-
12	1147	N	840	-0-	-307	-0-	78	1	762	2	Y	-0-			-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	79	1	752	2	Y	-0-			-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	79	1	820	2	Y	-0-			-0-
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	145	1	1134	2	Y	-0-			-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348

10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
11	810	N	632	-0-	-178	-0-	632	2			N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
01	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	2			N	-0-			-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
03	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10282

10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	144	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	Y	-0-			-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	151	1	1466	2	Y	-0-			-0-
01	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	137	1	1302	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1149	-0-	-223	-0-	101	1	1048	2	Y	-0-			-0-
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	159	1	1717	2	Y	-0-			-0-
11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	206	1	2054	2	Y	-0-			-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	219	1	2132	2	Y	-0-			-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	232	1	2195	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	253	1	2617	2	Y	-0-			-0-
*03	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	128	1	1006	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862

10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	92	1	995	2	Y	-0-			-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	102	1	1018	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	100	1	976	2	Y	-0-			-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	104	1	984	2	Y	-0-			-0-
02	1036	N	787	-0-	-249	-0-	69	1	718	2	Y	-0-			-0-
03	1085	N	838	-0-	-247	-0-	95	1	743	2	Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756

10	496	N	483	-0-	-13	-0-	41	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	41	1	412	2	Y	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	45	1	433	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	436	-0-	-60	-0-	42	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	32	1	335	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	52	1	405	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	206	1	2225	2	Y	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	202	1	2016	2	Y	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	206	1	2001	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	212	1	2012	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1691	-0-	-381	-0-	149	1	1542	2	Y	-0-					-0-
*03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	271	1	2122	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	125	1	1349	2	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	133	1	1330	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	131	1	1279	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	136	1	1286	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1087	-0-	-285	-0-	96	1	991	2	Y	-0-					-0-
*03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	213	1	1668	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 166938 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	50	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	52	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	401	-0-	-188	-0-	38	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	373	-0-	-159	-0-	33	1	340	2	Y	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	460	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 167105 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	113	1	1225	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	108	1	1078	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	103	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	800	-0-	-533	-0-	76	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	486	-0-	-634	-0-	43	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	121	1	946	2	Y	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 167290 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	661	-0-	-114	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	528	-0-	-132	-0-	48	1	480	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	490	-0-	-130	-0-	46	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	537	-0-	-114	-0-	51	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	347	-0-	-157	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	54	1	426	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 167886 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	863	-0-	-315	-0-	73	1	790	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	546	-0-	-594	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	451	-0-	-727	-0-	42	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	417	-0-	-451	-0-	40	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	31	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	50	1	395	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 7 RRCID -> 168323 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	197	1	2135	2	Y	-0-					-0-
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	194	1	1934	2	Y	-0-					-0-
12	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	267	1	2597	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	102	306	1	2896	2	Y	-0-					-0-
02	2477	N	2375	-0-	-102	-0-	209	1	2166	2	Y	-0-					-0-
*03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	272	1	2135	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	2	Y	-0-					199
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	33	1	333	2	Y	-0-					199
12	403	N	333	-0-	-70	-0-	31	1	302	2	Y	-0-					199
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	29	1	272	2	Y	18					217
							20	9									
02	336	N	225	-0-	-111	-0-	18	1	185	2	Y	20	150	1			87
							22	9									
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	304	2	Y	-0-					87

GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	25	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	24	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	16	1	163	2	Y	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	Y	-0-					-0-

POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	125	1	1354	2	Y	-0-					-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	123	1	1229	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	108	1	1049	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	850	-0-	-328	-0-	81	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	83	1	854	2	Y	-0-					-0-
*03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	188	1	1472	2	Y	-0-					-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	26	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	27	1	280	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	34	1	269	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	39	1	417	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	439	-0-	-161	-0-	40	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	433	-0-	-187	-0-	40	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	33	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	21	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-

GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	107	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1149	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	115	1	1120	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	117	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	940	-0-	-236	-0-	83	1	857	2	Y	-0-					-0-
*03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	145	1	1139	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	29	1			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		BALANCE
10	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	176	1	1909	2	Y	-0-			-0-
11	2160	N	2081	-0-	-79	-0-	189	1	1892	2	Y	-0-			-0-
12	2232	N	2170	-0-	-62	-0-	202	1	1968	2	Y	-0-			-0-
01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	208	1	1969	2	Y	-0-			-0-
02	1932	N	1641	-0-	-291	-0-	145	1	1496	2	Y	-0-			-0-
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	264	1	2068	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-			-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	7	1	74	2	Y	-0-			-0-
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			-0-

HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	AMT		BALANCE
10	2108	N	1718	-0-	-390	-0-	145	1	1573	2	Y	-0-			-0-
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	230	1	2296	2	Y	-0-			-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	232	1	2260	2	Y	-0-			-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	245	1	2324	2	Y	-0-			-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	174	1	1802	2	Y	-0-			-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	251	1	1972	2	Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	M	PROD	BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637

	ALLOW		PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	AMT		AMT		M	PROD	BALANCE
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	136	1	720	3	Y	-0-	28
11	720	N	508	-0-	-212	-0-	225	1	283	3	Y	-0-	28
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	625	3	Y	-0-	28
01	868	X	647	-0-	-221	-0-	116	1	531	3	Y	-0-	28
02	784	X	655	-0-	-129	-0-	270	1	385	3	Y	-0-	28
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	28

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					36
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					38
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	21	1			18
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	3	1	9	Y	1					19
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			Y	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					2
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					2
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-	1	1			1
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					1
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	129	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			Y	-0-					16
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					16
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-	9	1			7
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			Y	-0-					7
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	911	3	7	9	Y	6					26
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	857	3	8	9	Y	7					33
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	Y	6	15	1			24
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	926	3	8	9	Y	7					31
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	780	3	8	9	Y	7					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	538	-0-	-106	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1393	-0-	-746	-0-	1367	3	26	9	Y	24					99
11	1920	N	1776	-0-	-144	-0-	1742	3	34	9	Y	31					130
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1724	3	50	9	Y	45	82	1			93
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1546	3	53	9	Y	48					141
02	1652	N	1044	-0-	-608	-0-	1036	3	8	9	Y	7	99	1			49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					1
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	140	3	1	9	Y	1					2
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	1	1			1
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1533	-0-	-482	-0-	1532	3	1	9	Y	1					5
11	1800	N	1374	-0-	-426	-0-	1373	3	1	9	Y	1					6
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1926	3	2	9	Y	2	4	1			4
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1551	3	2	9	Y	2					6
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-	4	1			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1220	-0-	-1539	-0-	1217	3	3	9	Y	3					13
11	2670	X	1080	-0-	-1590	-0-	1078	3	2	9	Y	2					15
12	2759	X	1089	-0-	-1670	-0-	1086	3	3	9	Y	3	7	1			11
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	996	3	2	9	Y	2					13
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	936	3	3	9	Y	3					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	3098	-0-	-1521	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2598	-0-	-672	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2261	-0-	-623	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					27
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					27
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	15	1			12
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					12
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	22	3			Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1261	3	13	9	N	12					87
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1103	3	11	9	N	10					97
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1025	3	10	9	N	9	36	1			70
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1027	3	13	9	N	12					82
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1001	3	6	9	N	5					87
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					13
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					13
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	7	1			6
01	465	X	269	-0-	-196	-0-	269	3			Y	-0-					6
02	420	X	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					6
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	979	3	10	9	N	9					147
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1304	3	7	9	N	6					153
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	3	1	9	N	1	89	1			65
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					65
02	1008	N	237	-0-	-771	-0-	237	3			N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10608 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	880	-0-	-212	-0-	879	3	1	9	Y	1					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10913 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	857	-0-	-445	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
11	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10586 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	387	3	4	9	Y	4					43
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	309	3	4	9	Y	4					47
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	26	1			27
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	389	3	6	9	Y	5					32
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10573 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-					10
11	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					10
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-	6	1			4
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					4
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	3			Y	-0-	3	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3481	3	10	9	Y	9					173
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3410	3	12	9	Y	11					184
12	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3508	3	13	9	Y	12	103	1			93
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3441	3	13	9	Y	12					105
02	2828	X	2782	-0-	-46	-0-	2782	3			Y	-0-					105
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					105

MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10510 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	71	1	2037	3	Y	-0-					10
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	9	1	1752	3	Y	-0-	10	1			-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	9	1	2073	3	Y	1					1
							1	9									
01	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	3			Y	-0-					1
02	1652	N	1442	-0-	-210	-0-	1441	3	1	9	Y	1					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1347	3	2	9	N	2					157
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1301	3	11	9	N	10					167
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					167
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3			N	-0-					167
02	1232	N	863	-0-	-369	-0-	863	3			N	-0-					167
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2112	3	8	9	Y	7					39
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	3	1	9	Y	1	25	1			15
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2282	3	7	9	Y	6					21
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2179	3	7	9	Y	6					27
02	2128	N	1504	-0-	-624	-0-	1496	3	8	9	Y	7					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	273	1	2227	3	Y	43					140
							47	9									
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	216	1	1925	3	Y	52	108	1			84
							57	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	271	1	2099	3	Y	36	64	1			56
							40	9									
01	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	252	1	2141	3	Y	57					113
							63	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	233	1	1785	3	Y	27					140
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	381	3	11	9	Y	10					45
11	840	N	180	-0-	-660	-0-	176	3	4	9	Y	4					49
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	265	3	9	9	Y	8	31	1			26
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	275	3	10	9	Y	9					35
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	3			Y	-0-	24	1			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	42	-0-	-154	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	718	-0-	-925	-0-	711	3	7	9	Y	6					57
11	1740	N	482	-0-	-1258	-0-	476	3	6	9	Y	5					62
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	410	3	12	9	Y	11	35	1			38
01	713	N	223	-0-	-490	-0-	220	3	3	9	Y	3					41
02	448	N	173	-0-	-275	-0-	173	3			Y	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1671	3	10	9	Y	9					146
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1615	3	2	9	Y	2	96	1			52
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1693	3	8	9	Y	7					59
01	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1647	3	8	9	Y	7					66
02	1512	N	1249	-0-	-263	-0-	1239	3	10	9	Y	9					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	136	-0-	-2406	-0-	87	1	41	3	N	7					139
							8	9									
11	1740	X	730	-0-	-1010	-0-	127	1	597	3	N	5					144
							6	9									
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	3	N	10					154
							11	9									
01	3999	X	2275	-0-	-1724	-0-	125	1	2131	3	N	17	2	8			169
							19	9									
02	3612	X	1860	-0-	-1752	-0-	119	1	1724	3	N	15					184
							17	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					184

LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 T RRCID -> 272480 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601

10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1070	3	1	9	Y	1					7
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	966	3			Y	-0-					7
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1	5	1			3
01	1085	N	985	-0-	-100	-0-	984	3	1	9	Y	1					4
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	736	3			Y	-0-	3	1			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BASA RESOURCES, INC. 053974
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646

10	DLQ G-10		378	-0-	378	379	378	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10		400	-0-	400	779	400	2			Y	-0-					29
12	1343	N	564	-0-	-779	-0-	564	2			Y	-0-					29
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					29
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			Y	-0-					29
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					29

NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738

10	DLQ G-10		197	-0-	197	199	197	2			Y	-0-					18
11	DLQ G-10		215	-0-	215	414	215	2			Y	-0-					18
12	714	N	300	-0-	-414	-0-	300	2			Y	-0-					18
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					18
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	2			Y	-0-					18
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					18

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635

10	3100	N	2770	-0-	-330	851	2770	2			Y	-0-					43
11	3000	N	2298	-0-	-702	149	2298	2			Y	-0-					43
12	2795	N	2646	-0-	-149	-0-	2646	2			Y	-0-					43
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-					43
*02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					43
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					43

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609

10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			Y	-0-					22
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					22
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					22
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					22
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					22
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					22

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					48
01	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	2			Y	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					48

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147455 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10790 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			Y	-0-					7
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					7
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					7
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					7
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					7
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175578 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1879	-0-	-1221	535	1860	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	2265	N	1730	-0-	-535	-0-	1710	2	20	9	Y	18	14	1			17
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19	9	Y	17	18	1			16
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2025	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2093	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					15

BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2046	-0-	-1054	666	2022	2	24	9	Y	22	26	1			17
11	2921	N	2255	-0-	-666	-0-	2232	2	23	9	Y	21	17	1			21
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2335	2	25	9	Y	23	23	1			21
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2258	2	26	9	Y	24	26	1			19
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1964	2	23	9	Y	21	21	1			19
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					19

TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	214	X	51	-0-	-163	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	41	2	1	9	Y	1					1
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	T. A.		46	-0-	46	46	45	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	T. A.		69	-0-	69	115	68	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					1

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	186	2	7	9	Y	6	7	1			4
11	570	N	137	-0-	-433	-0-	131	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	177	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	1			5
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	14	2	6	9	Y	5	5	1			5
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					5

TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2645	-0-	-455	1854	2627	2	18	9	Y	16	18	1			12
11	3000	N	2302	-0-	-698	1156	2287	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	3100	N	3640	-0-	540	1696	3623	2	17	9	Y	15	15	1			14
01	3100	N	2291	-0-	-809	887	2272	2	19	9	Y	17	18	1			13
02	2800	N	2133	-0-	-667	220	2118	2	15	9	Y	14	14	1			13
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1654	-0-	-1446	118	1635	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1567	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	1734	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1687	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					15

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	Y	10	12	1			8
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1345	2	11	9	Y	10	8	1			10
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	Y	11	11	1			10
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1567	2	12	9	Y	11	12	1			9
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10	10	1			9
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					9

WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1827	-0-	-1273	69	1808	2	19	9	Y	17	20	1			13
11	1923	N	1854	-0-	-69	-0-	1836	2	18	9	Y	16	13	1			16
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1964	2	19	9	Y	17	17	1			16
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1949	2	21	9	Y	19	20	1			15
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1644	2	18	9	Y	16	16	1			15
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					15

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1	26	1			46
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4					50
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	359	2	20	9	Y	18					68
01	558	N	124	-0-	-434	-0-	124	2			Y	-0-					68
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	414	2			Y	-0-					68
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	2	10	9	Y	9					77

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	496	-0-	-1767	-0-	479	2	17	9	N	15	83	1			46
11	1620	X	495	-0-	-1125	-0-	495	2			N	-0-					46
12	868	X	461	-0-	-407	-0-	461	2			N	-0-					46
01	496	N	165	-0-	-331	-0-	165	2			N	-0-					46
02	476	N	47	-0-	-429	-0-	47	2			N	-0-					46
03	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	2			N	-0-					46

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					101
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					101
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					101
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	541	2	19	9	N	17					118
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					118
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					118

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10682 - 10783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2113	-0-	-88	-0-	2103	2	10	9	N	9	107	1			46
11	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	2005	2	7	9	N	6					52
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2438	2	29	9	N	26					78
01	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2591	2	19	9	N	17					95
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	N	12					107
03	2480	N	1679	-0-	-801	-0-	1676	2	3	9	N	3					110

MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	23	-0-	-194	-0-	22	2	1	9	N	1	114	1			37
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			N	-0-					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					37
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					37
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	2			N	-0-					68
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8					76
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					76
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					76
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1012	2	8	9	N	7					83
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					83

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10432 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					118
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					118
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					118
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					118
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					118

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10466 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	164	-0-	-363	-0-	163	3	1	9	N	1	128	1			34
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					34
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					34
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					34
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					34
*03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1597	3	30	9	N	27					61

CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					26
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					26
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					26
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					26
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					26
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					26

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10646 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
C. W. RESOURCES, INC. 121085
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1618	N	526	-0-	-1092	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	22	-0-	-536	-0-	22	2			N	-0-					84
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					84
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					84
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	N	3					87
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					88
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					90

MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					53
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					53
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					53
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					53
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	798	2	1	9	N	1					54
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	780	2	2	9	N	2					56

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2051	2			N	-0-					14
11	2280	X	1989	-0-	-291	-0-	1989	2			N	-0-					14
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					14
01	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					14
*02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					14
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					14

FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					53
11	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					53
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					53
01	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	2			Y	-0-					53
02	DLQ G-10		307	-0-	307	632	307	2			Y	-0-					53
03	DLQ G-10		253	-0-	253	885	253	2			Y	-0-					53

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	620	N	423	-0-	-197	-0-	422	2	1	9	Y	1					82
*11	870	N	576	-0-	-294	-0-	426	2	150	9	Y	136					218
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1349	2	6	9	Y	5	58	1			165
01	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					165
02	DLQ G-10		447	-0-	447	1366	447	2			Y	-0-					165
03	DLQ G-10		316	-0-	316	1682	316	2			Y	-0-					165

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	516	-0-	-290	-0-	516	2			Y	-0-					137
11	1080	N	521	-0-	-559	-0-	521	2			Y	-0-					137
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					137
01	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	1123	2			Y	-0-					137
02	DLQ G-10		1340	-0-	1340	2463	1340	2			Y	-0-					137
03	DLQ G-10		949	-0-	949	3412	949	2			Y	-0-					137

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2457	-0-	-426	-0-	2431	2	26	9	Y	24					82
*11	2760	X	2524	-0-	-236	-0-	2502	2	22	9	Y	20					102
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2847	2	23	9	Y	21					123
01	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	3020	2	19	9	Y	17					140
02	DLQ G-10		3013	-0-	3013	6052	2999	2	14	9	Y	13					153
03	DLQ G-10		2700	-0-	2700	8752	2678	2	22	9	Y	20					173

COOK EXPLORATION CO. 174337
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10595 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					165
11	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	1988	2			N	-0-					165
12	2046	N	1598	-0-	-448	-0-	1598	2			N	-0-					165
01	2325	N	1384	-0-	-941	-0-	1384	2			N	-0-					165
02	1848	N	1195	-0-	-653	-0-	1195	2			N	-0-					165
03	1612	N	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					165

CRATON OPERATING LLC 186717
MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7526	-0-	-875	-0-	302 102	1 9	7122	2	N	93	180	1			51
11	7380	X	7162	-0-	-218	-0-	260 114	1 9	6788	2	N	104	150	1			5
12	7316	X	6716	-0-	-600	-0-	269 74	1 9	6373	2	N	67					72
01	7533	X	7298	-0-	-235	-0-	287 140	1 9	6871	2	N	127	169	1			30
02	6804	X	5917	-0-	-887	-0-	204 57	1 9	5656	2	N	52					82
*03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	297 135	1 9	7380	2	N	123	188	1			17

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	63	-0-	-185	-0-	19	1	44	3	N	-0-					13
11	210	N	50	-0-	-160	-0-	19	1	31	3	N	-0-					13
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-					13
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	36	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	19	1	27	3	N	-0-					13
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	52	1	44	3	N	-0-					13

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROACH, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 140678 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10607 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1114	-0-	-529	-0-	96	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	538	-0-	-872	-0-	48	1	490	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1184	-0-	-614	-0-	80	1	1102	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1116	N	628	-0-	-488	-0-	64	1	564	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	64	1	478	3	N	3					3
							3	9									
*03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	N	-0-					3

MACKEY HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 142093 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10595 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	57	1	729	3	N	114					132
							125	9									
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	53	1	677	3	N	133	192	1			73
							146	9									
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	53	1	690	3	N	153	181	1			45
							168	9									
01	899	N	845	-0-	-54	-0-	53	1	667	3	N	114					159
							125	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1	668	3	N	124	176	1			107
							136	9									
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	736	3	N	147	167	1			87
							162	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3997	-0-	-808	-0-	508	1	3447	3	N	38	2	8			180
							42	9									
11	4560	X	3828	-0-	-732	-0-	498	1	3291	3	N	35	195	1	3	8	17
							39	9									
12	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	605	1	4733	3	N	47	7	8			57
							52	9									
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	531	1	3654	3	N	50					107
							55	9									
02	3612	X	2062	-0-	-1550	-0-	325	1	1728	3	N	8					115
							9	9									
*03	5394	X	3477	-0-	-1917	-0-	529	1	2938	3	N	9					124
							10	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

10	558	N	213	-0-	-345	-0-	15	1	197	3	N	1					5
							1	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	54	1	708	3	N	2					7
							2	9									
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	53	1	697	3	N	-0-					7
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	N	-0-					7
02	700	N	281	-0-	-419	-0-	27	1	251	3	N	3					10
							3	9									
*03	744	N	257	-0-	-487	-0-	24	1	233	3	N	-0-					10

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

10	3379	X	2630	-0-	-749	-0-	324	1	2293	3	N	12	3	8			32
							13	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	383	1	3062	3	N	19	1	8			50
							21	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	374	1	2973	3	N	22	4	8			68
							24	9									
01	2976	X	2478	-0-	-498	-0-	317	1	2137	3	N	22	3	8			87
							24	9									
02	3248	X	2169	-0-	-1079	-0-	287	1	1876	3	N	5					92
							6	9									
*03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	468	1	3171	3	N	8					100
							9	9									

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6861	-0-	-1261	-0-	619	1	6194	3	N	44	174	1	2	8	47
							48	9									
11	7860	X	6109	-0-	-1751	-0-	573	1	5506	3	N	27	1	8			73
							30	9									
12	8122	X	6107	-0-	-2015	-0-	568	1	5492	3	N	43	105	1	4	8	7
							47	9									
01	7223	X	5895	-0-	-1328	-0-	564	1	5289	3	N	38	5	8			40
							42	9									
02	6300	X	3686	-0-	-2614	-0-	434	1	3228	3	N	22					62
							24	9									
*03	6851	X	6760	-0-	-91	-0-	753	1	5960	3	N	43					105
							47	9									

MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	480	3	N	-0-					18
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					18
12	496	N	335	-0-	-161	-0-	23	1	312	3	N	-0-					18
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	354	3	N	-0-					18
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	27	1	265	3	N	-0-					18
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-					18

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	911	-0-	-422	-0-	61	1	835	3	N	14	1	8			40
							15	9									
11	1170	N	772	-0-	-398	-0-	53	1	711	3	N	7					47
							8	9									
12	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	69	1	933	3	N	15	2	8			60
							17	9									
01	899	N	793	-0-	-106	-0-	54	1	720	3	N	17	2	8			75
							19	9									
02	728	N	584	-0-	-144	-0-	54	1	526	3	N	4					79
							4	9									
*03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	111	1	1126	3	N	11					90
							12	9									

MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837

10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	3	N	5	1	8			67
							6	9									
11	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	74	1	977	3	N	2	1	8			68
							2	9									
12	1178	N	708	-0-	-470	-0-	48	1	648	3	N	11	77	1	2	8	-0-
							12	9									
01	1178	N	768	-0-	-410	-0-	54	1	714	3	N	-0-					-0-
02	980	N	443	-0-	-537	-0-	42	1	401	3	N	-0-					-0-
*03	713	N	672	-0-	-41	-0-	61	1	611	3	N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835

10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	138	1	1906	3	N	-0-					52
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	127	1	1732	3	N	-0-					52
12	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	128	1	1774	3	N	-0-					52
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	148	1	1991	3	N	5	5	8			52
							6	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	172	1	1707	3	N	-0-					52
*03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	184	1	1890	3	N	-0-					52

STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	164	1	122	3	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	164	1	117	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	163	1	105	3	N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	163	1	109	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	150	1	95	3	N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	166	1	120	3	N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	203	-0-	-355	-0-	15	1	188	3	N	-0-					28
11	330	N	251	-0-	-79	-0-	18	1	233	3	N	-0-					28
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	19	1	242	3	N	2					30
							2	9									
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					30
02	224	N	100	-0-	-124	-0-	10	1	90	3	N	-0-					30
*03	248	N	162	-0-	-86	-0-	15	1	147	3	N	-0-					30

DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689

DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY WELL #: 9H RRCID -> 282055 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10825 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38750	X	37626	-0-	-1124	-0-	988 1 173 9		36465	3	N	157	182	1	15	8	30
11	37727	X	37727	-0-	-0-	-0-	960 1 216 9		36551	3	N	196	12	8			214
12	38750	X	34092	-0-	-4658	-0-	961 1 218 9		32913	3	N	198	358	1	14	8	40
01	37634	X	36233	-0-	-1401	-0-	987 1 212 9		35034	3	N	193	26	8			207
02	35224	X	24746	-0-	-10478	-0-	888 1 72 9		23786	3	N	65					272
*03	38998	X	37055	-0-	-1943	-0-	986 1 3 9		36066	3	N	3	190	1			85

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
STINCHCOMB WELL #: 5H RRCID -> 282062 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11481 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25203	X	21041	-0-	-4162	-0-	1597	1	19306	3	N	125	190	1	12	8	2
							138	9									
11	24390	X	18278	-0-	-6112	-0-	1353	1	16847	3	N	71	5	8			68
							78	9									
12	23808	X	21984	-0-	-1824	-0-	1639	1	20257	3	N	80	16	8			132
							88	9									
01	21824	X	20180	-0-	-1644	-0-	1501	1	18572	3	N	97	19	8			210
							107	9									
02	19012	X	17218	-0-	-1794	-0-	1234	1	15914	3	N	64	182	1			92
							70	9									
*03	21979	X	20686	-0-	-1293	-0-	1635	1	18954	3	N	88					180
							97	9									

DOBY-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282487 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11111 - 16693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29791	X	26491	-0-	-3300	-0-	774	1	25325	3	N	356	381	1	14	8	235
							392	9									
11	27690	X	22919	-0-	-4771	-0-	772	1	21777	3	N	336	373	1	8	8	190
							370	9									
12	27807	X	26196	-0-	-1611	-0-	798	1	24871	3	N	479	383	1	22	8	264
							527	9									
01	26815	X	25338	-0-	-1477	-0-	801	1	24053	3	N	440	572	1	37	8	95
							484	9									
02	23940	X	20589	-0-	-3351	-0-	700	1	19577	3	N	284	190	1			189
							312	9									
*03	26505	X	23126	-0-	-3379	-0-	843	1	21964	3	N	290	195	1			284
							319	9									

FLEWELLEN-CLEMENS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 282545 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11019 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33976	X	29514	-0-	-4462	-0-	885	1	28460	3	N	154	184	1	10	8	184
							169	9									
11	32160	X	25234	-0-	-6926	-0-	859	1	24213	3	N	147	183	1	6	8	142
							162	9									
12	32860	X	28830	-0-	-4030	-0-	890	1	27734	3	N	187	189	1	16	8	124
							206	9									
01	31465	X	28511	-0-	-2954	-0-	913	1	27427	3	N	155	196	1	21	8	62
							171	9									
02	26656	X	23823	-0-	-2833	-0-	816	1	22839	3	N	153					215
							168	9									
*03	29512	X	26284	-0-	-3228	-0-	967	1	25229	3	N	80	181	1			114
							88	9									

STONE GU1-MCLENDON-COMBEST (ALLO WELL #: 1H RRCID -> 283503 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10823 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51925	X	45752	-0-	-6173	-0-	45286	3	466	9	N	424	553	1	20	8	242
11	49650	X	41364	-0-	-8286	-0-	40894	3	470	9	N	427	367	1	6	8	296
12	50034	X	42194	-0-	-7840	-0-	41686	3	508	9	N	462	563	1	31	8	164
01	48484	X	35028	-0-	-13456	-0-	34513	3	515	9	N	468	373	1	34	8	225
02	42616	X	34908	-0-	-7708	-0-	34513	3	395	9	N	359	387	1	3	8	194
*03	45756	X	39902	-0-	-5854	-0-	39449	3	453	9	N	412	369	1			237

STONE GU 1-MACKEY HEIRS (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 283725 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10628 PERF.10898 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21204	X	19358	-0-	-1846	-0-	19176	3	182	9	N	165	184	1	18	8	112
11	19680	X	16359	-0-	-3321	-0-	16237	3	122	9	N	111	192	1	6	8	25
12	20336	X	16226	-0-	-4110	-0-	16065	3	161	9	N	146	22	8			149
01	20212	X	15562	-0-	-4650	-0-	15415	3	147	9	N	134	186	1	22	8	75
02	18116	X	11628	-0-	-6488	-0-	11540	3	88	9	N	80					155
*03	19344	X	14324	-0-	-5020	-0-	14184	3	140	9	N	127	190	1			92

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC //CONT.// 197689
MCLENDON-COMBEST-SPARKS-MCMURREY WELL #: 1H RRCID -> 285459 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11135 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58900	X	46450	-0-	-12450	-0-	45973	3	477	9	N	434	368	1	20	8	367
11	54750	X	40274	-0-	-14476	-0-	1366	1	38525	3	N	348	368	1	6	8	341
							383	9									
12	55428	X	45271	-0-	-10157	-0-	1392	1	43384	3	N	450	712	1	41	8	38
							495	9									
01	53909	X	43042	-0-	-10867	-0-	1370	1	41173	3	N	454	196	1	47	8	249
							499	9									
02	41944	X	35679	-0-	-6265	-0-	1219	1	34110	3	N	318	385	1			182
							350	9									
*03	46438	X	40268	-0-	-6170	-0-	1470	1	38339	3	N	417	387	1			212
							459	9									

MCLENDON-COMBEST-MCMURREY(ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285660 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 10628 PERF.11757 - 16983

10	46810	X	40587	-0-	-6223	-0-	1119	1	39212	3	N	233	194	1	19	8	202
							256	9									
11	43980	X	33158	-0-	-10822	-0-	1128	1	31792	3	N	216	183	1	10	8	225
							238	9									
12	44175	X	38356	-0-	-5819	-0-	1182	1	36847	3	N	297	365	1	27	8	130
							327	9									
01	42439	X	36939	-0-	-5500	-0-	1179	1	35444	3	N	287	196	1	34	8	187
							316	9									
02	36652	X	29813	-0-	-6839	-0-	1021	1	28563	3	N	208	196	1			199
							229	9									
*03	40579	X	32666	-0-	-7913	-0-	1198	1	31223	3	N	223	357	1			65
							245	9									

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
12	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2020

CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2020

HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2020

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					105
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					105
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					105
01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					105
02	4536	X	3283	-0-	-1253	-0-	3283	2			N	-0-					105
03	5022	X	4075	-0-	-947	-0-	4075	2			N	-0-					105

WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6101	-0-	-1029	-0-	6069	2	32	9	N	29					178
11	6990	X	5628	-0-	-1362	-0-	5626	2	2	9	N	2					180
12	7223	X	6475	-0-	-748	-0-	6452	2	23	9	N	21					201
01	6479	X	6334	-0-	-145	-0-	6334	2			N	-0-					201
*02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6144	2	17	9	N	15	1	8			215
*03	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6567	2	40	9	N	36	186	1			65

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7417	2	47	9	N	43					163
11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6541	2	59	9	N	54					217
12	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7735	2	44	9	N	40	182	1			75
01	7812	X	4958	-0-	-2854	-0-	4941	2	17	9	N	15					90
02	7056	X	3144	-0-	-3912	-0-	3136	2	8	9	N	7					97
03	7812	X	7475	-0-	-337	-0-	7425	2	50	9	N	45					142

LONG TRUSTS, THE 507585
MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					100
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					100
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					100
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					100
*02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					100
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					100

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861

CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 10839 PERF.10569 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10532 - 10675

10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2683	2	39	9	N	35					73
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	2	2	9	N	2					75
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2914	2	14	9	N	13					88
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2627	2	6	9	N	5					93
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1934	2	69	9	N	63	78	1			78
*03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2					80

CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10528 - 10668

10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					160
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					160
12	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3005	2	33	9	N	30					190
01	3100	N	5629	-0-	2529	2529	5577	2	52	9	N	47					237
02	2800	N	3989	-0-	1189	3718	3989	2			N	-0-	121	1			116
*03	3100	N	4092	-0-	992	4710	4092	2			N	-0-					116

CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584

10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					70
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					70
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					70
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					70
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					70

FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3452	-0-	352	352	3435	2	17	9	N	15	51	1			24
11	3631	X	3279	-0-	-352	-0-	3258	2	21	9	N	19					43
12	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3354	2	13	9	N	12					55
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3436	2	6	9	N	5					60
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2626	2	2	9	N	2					62
*03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3583	2	2	9	N	2					64

TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1921	2	3	9	N	3					29
11	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1736	2	6	9	N	5					34
12	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1352	2	47	9	N	43	29	1			48
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2386	2	33	9	N	30					78
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1939	2	50	9	N	45	34	1			89
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2224	2	30	9	N	27					116

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4485	-0-	-320	-0-	4482	2	3	9	N	3					18
11	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	4052	2	8	9	N	7					25
12	4805	X	3218	-0-	-1587	-0-	3154	2	64	9	N	58	67	1			16
01	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5567	2	45	9	N	41					57
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4523	2	58	9	N	53	80	1			30
*03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5189	2	37	9	N	34					64

R2Q OPERATING LLC 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3	-0-	3	53	3	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		5	-0-	5	58	5	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		3	-0-	3	61	3	3			Y	-0-					8
01	DLQ G-10		6	-0-	6	67	6	3			Y	-0-					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT					8

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		61	-0-	61	118	61	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7	-0-	7	125	7	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61	186	61	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5	-0-	5	191	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	191					Y	NO RPT					-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18	-0-	18	239	18	3			Y	-0-					83
11	DLQ G-10		5	-0-	5	244	5	3			Y	-0-					83
12	DLQ G-10		18	-0-	18	262	18	3			Y	-0-					83
01	DLQ G-10		20	-0-	20	282	20	3			Y	-0-					83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					83
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	282					Y	NO RPT					83

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
R2Q OPERATING LLC //CONT.// 687719
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		8	-0-	8	89	8	3			Y	-0-					7
11	DLQ G-10		15	-0-	15	104	15	3			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		8	-0-	8	112	8	3			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		29	-0-	29	141	29	3			Y	-0-					7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	141					Y	NO RPT					7

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	496					Y	-0-					38
11	DLQ G-10		76	-0-	76	572	76	3			Y	-0-					38
12	DLQ G-10		13	-0-	13	585	13	3			Y	-0-					38
01	DLQ G-10		25	-0-	25	610	25	3			Y	-0-					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					38

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					24
11	DLQ G-10		30	-0-	30	110	30	3			Y	-0-					24
12	DLQ G-10		6	-0-	6	116	6	3			Y	-0-					24
01	DLQ G-10		26	-0-	26	142	26	3			Y	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					24

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					74
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					74
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					74
01	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					74
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					74
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					74

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					23
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					23
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2264	3	89	9	N	81					104
01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					104
*02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					104
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					104

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1224	3	154	9	N	140	156	1			26
11	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	3			N	-0-					26
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1284	3	94	9	N	85					111
01	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	3			N	-0-					111
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					111
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	3			N	-0-					111

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	107	1	946	2	N	-0-					27
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	101	1	870	2	N	-0-					27
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	2	N	-0-					27
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	124	1	983	2	N	-0-					27
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	N	-0-					27
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	173	1	995	2	N	-0-					27

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9304 - 10691

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					23
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					23
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1317	2	31	9	N	28					51
01	1798	N	975	-0-	-823	-0-	966	2	9	9	N	8					59
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	2	7	9	N	6					65
03	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1055	2	55	9	N	50					115

TOLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	158	1	1397	2	N	-0-					19
11	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	150	1	1300	2	N	-0-					19
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	153	1	1375	2	N	39					58
							43	9									
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	153	1	1216	2	N	-0-					58
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					58
03	1581	N	155	-0-	-1426	-0-	23	1	132	2	N	-0-					58

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140325 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10438 - 10608

10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2808	2	102	9	N	93	1	8			111
11	2760	X	2692	-0-	-68	-0-	2692	2			N	-0-					111
12	2852	X	2720	-0-	-132	-0-	2720	2			N	-0-					111
01	2914	N	2776	-0-	-138	-0-	2776	2			N	-0-					111
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	2392	2			N	-0-					111
03	2728	N	2665	-0-	-63	-0-	2631	2	34	9	N	31	124	1			18

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10502 - 10623

10	1178	N	689	-0-	-489	-0-	70	1	619	2	N	-0-					48
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	107	1	927	2	N	-0-					48
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	820	2	N	-0-					48
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	91	1	720	2	N	-0-					48
02	952	N	592	-0-	-360	-0-	67	1	525	2	N	-0-					48
03	899	N	616	-0-	-283	-0-	91	1	525	2	N	-0-					48

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10678 - 10773

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10651 - 10746

10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	2	N	-0-					59
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	149	1	1016	2	N	-0-					59
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	75	1	411	2	N	-0-					59
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	114	1	686	2	N	-0-					59
02	532	N	349	-0-	-183	-0-	42	1	307	2	N	-0-					59
03	496	N	333	-0-	-163	-0-	52	1	281	2	N	-0-					59

TOLER GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 142084 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10478 - 10560

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10558 - 10646

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					30
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					30
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					30
*03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1	1	8			59
11	1590	N	1528	-0-	-62	-0-	1528	2			N	-0-					59
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					59
01	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	1551	2			N	-0-					59
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					59
03	1891	N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2			N	-0-					59

HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10526 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	107	-0-	-482	-0-	14	1	93	2	N	-0-					47
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	17	1	108	2	N	-0-					47
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	16	1	93	2	N	-0-					47
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	2	N	-0-					47
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	N	-0-					47
*03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	N	-0-					47

HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 1058 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10473 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/02/2021

GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10584 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10512 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					40
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					40
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	665	2	119	9	N	108	129	1			19
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					19
02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			N	-0-					19
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					19

JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10573 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2651	-0-	-232	-0-	2651	2			N	-0-					25
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					25
12	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					25
01	2883	X	2653	-0-	-230	-0-	2653	2			N	-0-					25
02	2576	X	2224	-0-	-352	-0-	2137	2	87	9	N	79					104
03	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2725	2	15	9	N	14	83	1			35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
THRASHER, S. R. WELL #: 4 RRCID -> 149357 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1	1	8			49
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					49
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					49
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					49
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	2			N	-0-					49
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					49

THRASHER, S. R. WELL #: 5 RRCID -> 150583 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10778 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1679	-0-	-150	-0-	1679	2			N	-0-					57
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					57
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1983	2	11	9	N	10	48	1			19
01	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	1180	2			N	-0-					19
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					19
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					19

HARROUN-FINCH WELL #: 5 RRCID -> 150698 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10518 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151216 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10856 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-					36
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	78	2	N	1					37
							1	9									
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-T RRCID -> 152915 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF.10594 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10565 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10878 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10677 - 10792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10590 - 10694

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 10568

10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1766	2	164	9	N	149	149	1		18
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				18
12	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-				18
01	1922	N	977	-0-	-945	-0-	973	2	4	9	N	4				22
02	1288	N	816	-0-	-472	-0-	816	2			N	-0-				22
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-				22

TOLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10608 - 10698

10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-				12
11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-				12
12	4588	X	3687	-0-	-901	-0-	3687	2			N	-0-				12
01	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	3748	2			N	-0-				12
02	4144	X	3485	-0-	-659	-0-	3485	2			N	-0-				12
*03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	4919	2	129	9	N	117	46	1		83

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549

10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-				-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-				-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	6	1	89	2	Y	-0-				-0-
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	2	Y	-0-				-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	Y	-0-				-0-
*03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y	-0-				-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542

10	806	N	778	-0-	-28	-0-	49	1	729	2	Y	-0-				30
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	52	1	747	2	Y	-0-				30
12	868	N	704	-0-	-164	-0-	46	1	658	2	Y	-0-	30	1		-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	49	1	723	2	Y	-0-				-0-
02	756	N	595	-0-	-161	-0-	41	1	554	2	Y	-0-				-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-				-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10434 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10642 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-

JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10696 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	247	1	2185	2	N	10					151
							11	9									
11	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	191	1	1650	2	N	4					155
							4	9									
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	233	1	2093	2	Y	238	144	1			94
							262	9									
01	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	217	1	1720	2	Y	-0-					94
02	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	171	1	1345	2	Y	10					104
							11	9									
03	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	296	1	1695	2	Y	5					109
							6	9									

JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10812 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	N	-0-					125
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	120	1	1034	2	N	-0-					125
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	121	1	1088	2	N	-0-					125
01	1085	N	942	-0-	-143	-0-	106	1	836	2	N	-0-					125
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	128	1	1004	2	N	-0-					125
03	1209	N	706	-0-	-503	-0-	105	1	601	2	N	-0-					125

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10712 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10898 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	110					110
01	T. A.		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					110
02	T. A.		242	-0-	242	342	17	1	225	2	Y	-0-					110
03	T. A.		224	-0-	224	566	14	1	210	2	Y	-0-					110

TOLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					17
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					17
12	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					17
01	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					17
02	420	N	240	-0-	-180	-0-	240	2			N	-0-					17
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					17

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	341	-0-	-961	-0-	57	1	284	2	N	-0-					19
11	1230	N	282	-0-	-948	-0-	52	1	230	2	N	-0-					19
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	40	1	171	2	N	-0-					19
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	30	1	123	2	N	-0-					19
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	2	N	-0-					19
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-					19

MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	161	1	1103	2	N	11					70
							12	9									
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	998	2	6	9	N	5					75
12	1085	N	617	-0-	-468	-0-	617	2			N	-0-					75
01	1147	N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					75
02	924	N	509	-0-	-415	-0-	503	2	6	9	N	5					80
03	620	N	267	-0-	-353	-0-	267	2			N	-0-					80

MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	4969	-0-	-1696	-0-	1231	1	3738	2	N	-0-					30
11	6450	X	5379	-0-	-1071	-0-	576	1	4720	2	N	75					105
							83	9									
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	677	1	4658	2	N	2	84	1			23
							2	9									
01	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	726	1	3923	2	N	7					30
							8	9									
02	5012	X	2465	-0-	-2547	-0-	469	1	1985	2	N	10					40
							11	9									
*03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	853	1	5838	2	N	45					85
							50	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	762	-0-	-230	-0-	115	1	646	2	N	1	1	8			50
							1	9									
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	165	1	1129	2	N	-0-					50
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	145	1	799	2	N	-0-					50
01	775	N	654	-0-	-121	-0-	94	1	560	2	N	-0-					50
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	106	1	785	2	N	-0-					50
03	930	N	579	-0-	-351	-0-	91	1	488	2	N	-0-					50

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5411	-0-	-386	-0-	817	1	4593	2	Y	1	1	8			25
							1	9									
11	5610	X	4840	-0-	-770	-0-	617	1	4223	2	Y	-0-					25
12	5673	X	4951	-0-	-722	-0-	761	1	4190	2	Y	-0-					25
01	5642	X	5486	-0-	-156	-0-	784	1	4702	2	Y	-0-					25
02	5096	X	4792	-0-	-304	-0-	572	1	4220	2	Y	-0-					25
03	5425	X	5414	-0-	-11	-0-	849	1	4565	2	Y	-0-					25

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	613	1	9038	2	N	50	2	8			101
							55	9									
11	9960	X	8678	-0-	-1282	-0-	560	1	8071	2	N	43					144
							47	9									
12	9889	X	9303	-0-	-586	-0-	597	1	8600	2	N	96	184	1			56
							106	9									
01	9703	X	9196	-0-	-507	-0-	585	1	8547	2	N	58					114
							64	9									
02	8764	X	7461	-0-	-1303	-0-	505	1	6866	2	N	82					196
							90	9									
03	9703	X	8229	-0-	-1474	-0-	514	1	7664	2	N	46	178	1			64
							51	9									

THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 272156 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9194 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	794	-0-	-136	-0-	792	2	2	9	N	2	2	8			25
11	810	N	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					25
12	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					25
01	806	N	256	-0-	-550	-0-	256	2			N	-0-					25
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	492	2			N	-0-					25
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					25

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10492 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					42
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1137	2	14	9	N	13					55
12	1116	N	997	-0-	-119	-0-	997	2			N	-0-					55
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	841	2	10	9	N	9					64
02	1036	N	835	-0-	-201	-0-	810	2	25	9	N	23					87
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1022	2	67	9	N	61	121	1			27

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SMITH RESOURCES, L.L.C. 796070
CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10662 - 10700

10	837	N	611	-0-	-226	-0-	594	2	17	9	N	15					98
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	2	10	9	N	9					107
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	962	2	12	9	N	11					118
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					125
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10					135
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	717	2	11	9	N	10					145

84 ENERGY LLC 856467
CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	28	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	32	-0-	-30	-0-	15	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	88	1	83	2	Y	18	36	1			14
							20	9									
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	83	1	76	2	Y	4					18
							4	9									
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	125	1	82	2	Y	-0-					18
*01	186	N	148	-0-	-38	-0-	94	1	51	2	Y	3					21
							3	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	114	1	58	2	Y	1					22
							1	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	151	1	89	2	Y	39	35	1			26
							43	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	127	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	104	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	183	1	134	2	Y	-0-					-0-
*01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	149	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	138	1	73	2	Y	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	245	1	159	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	540	-0-	-111	-0-	239	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	488	X	488	-0-	-0-	-0-	218	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	570	X	570	-0-	-0-	-0-	317	1	253	2	Y	-0-					-0-
*01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	334	1	205	2	Y	-0-					-0-
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	473	1	330	2	Y	-0-					-0-

FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	408	1	578	2	Y	7					10
							8	9									
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	519	1	529	2	Y	22					32
							24	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	499	1	457	2	Y	14					46
							15	9									
*01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	1073	1	1143	2	Y	8					54
							9	9									
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	829	1	1033	2	Y	4	51	1			7
							4	9									
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	600	1	874	2	Y	4					11
							4	9									

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	165	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	330	-0-	-360	-0-	172	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	344	-0-	-307	-0-	187	1	157	2	Y	-0-					-0-
*01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	271	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	164	1	178	2	Y	-0-					-0-
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	364	1	523	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9084 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	277	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	474	-0-	-396	-0-	212	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	485	-0-	-321	-0-	272	1	213	2	Y	-0-					-0-
*01	620	N	451	-0-	-169	-0-	263	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	360	1	222	2	Y	-0-					-0-
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	317	1	213	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9114 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	314	1	430	2	Y	17					23
							19	9									
11	960	N	561	-0-	-399	-0-	262	1	244	2	Y	50					73
							55	9									
12	837	N	636	-0-	-201	-0-	321	1	279	2	Y	33					106
							36	9									
*01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	579	1	594	2	Y	17					123
							19	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	510	1	616	2	Y	10	117	1			16
							11	9									
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	270	1	357	2	Y	10					26
							11	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9270 - 10824

10	2170	X	1294	-0-	-876	-0-	533	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1048	-0-	-1052	-0-	524	1	524	2	Y	-0-					-0-
12	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	637	1	585	2	Y	-0-					-0-
*01	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	609	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	964	1	1198	2	Y	-0-					-0-
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	958	1	1422	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9168 - 10620

10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	87	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	128	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	82	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	113	1	57	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	97	1	49	2	Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9162 - 10696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 9362 - 10910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7613 - 10821

10	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	2206	1	3438	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4568	-0-	-532	-0-	2177	1	2391	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	3723	-0-	-1547	-0-	1868	1	1855	2	Y	-0-					-0-
*01	5270	X	1662	-0-	-3608	-0-	803	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	1342	-0-	-3418	-0-	597	1	745	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	2858	-0-	-2412	-0-	1130	1	1728	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
TITAN ROCK E&P, LLC //CONT.// 860931
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	878	1	1229	2	Y	32	64	1			25
							35	9									
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	894	1	1242	2	Y	7					32
							8	9									
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	1248	1	1075	2	Y	-0-					32
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1024	1	804	2	Y	5					37
							6	9									
02	1064	N	586	-0-	-478	-0-	361	1	223	2	Y	2					39
							2	9									
03	1178	N	438	-0-	-740	-0-	221	1	141	2	Y	69	62	1			46
							76	9									

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					68
11	1320	N	969	-0-	-351	-0-	969	2			N	-0-					68
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1155	2	56	9	N	51					119
01	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1067	2			N	-0-					119
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					119
03	1209	N	912	-0-	-297	-0-	912	2			N	-0-					119

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586

10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					6
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					6
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					6
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	2			Y	-0-					6
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	489	2	3	9	Y	3					9

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646

10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3014	2	11	9	Y	10					33
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	Y	1					34
12	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3069	2	54	9	Y	49	71	1			12
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					12
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2622	2	14	9	Y	13					25
*03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			Y	-0-					25

MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795

10	1674	X	1551	-0-	-123	-0-	46	1	1498	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	1620	X	1368	-0-	-252	-0-	41	1	1321	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
12	1674	X	746	-0-	-928	-0-	23	1	717	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
01	1674	X	861	-0-	-813	-0-	28	1	824	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
02	1400	X	548	-0-	-852	-0-	18	1	526	2	Y	4					9
							4	9									
*03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	76	1	2143	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819

10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	70	1	2270	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	37	1	1197	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	36	1	1108	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	Y	9	15	1			7
							10	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	43	1	1275	2	Y	6					13
							7	9									
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	55	1	1547	2	Y	16	20	1			9
							18	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	14	1	447	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	9	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	10	1	284	2	Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4476	2	75	9	Y	68	165	1			109
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3615	2	155	9	Y	141	168	1			82
12	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3715	2	171	9	Y	155	154	1			83
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3545	2	237	9	Y	215	149	1			149
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3573	2	57	9	Y	52	150	1			51
*03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3585	2	207	9	Y	188	147	1			92

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	69	1	2240	2	Y	45	46	1			56
							50	9									
11	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	70	1	2268	2	Y	43	44	1			55
							47	9									
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	76	1	2332	2	Y	42	40	1			57
							46	9									
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	77	1	2296	2	Y	63	82	1			38
							69	9									
02	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	46	1	1357	2	Y	32					70
							35	9									
*03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	14	54	1			30
							15	9									

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	44	1	1440	2	Y	9	11	1			11
							10	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	56	1	1802	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
12	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	Y	10	9	1			14
							11	9									
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	14	20	1			8
							15	9									
02	812	N	486	-0-	-326	-0-	16	1	463	2	Y	6					14
							7	9									
*03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	Y	4	12	1			6
							4	9									

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	44	1	1426	2	Y	91	94	1			111
							100	9									
11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	40	1	1286	2	Y	87	87	1			111
							96	9									
12	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	40	1	1240	2	Y	88	80	1			119
							97	9									
01	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	34	1	1016	2	Y	127	169	1			77
							140	9									
02	1316	N	704	-0-	-612	-0-	21	1	620	2	Y	57					134
							63	9									
03	1364	N	889	-0-	-475	-0-	26	1	718	2	Y	132	182	1			84
							145	9									

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					75
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					75
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					75
01	3100	N	6601	-0-	3501	3501	6601	2			Y	-0-					75
02	2800	N	3349	-0-	549	4050	3349	2			Y	-0-					75
*03	3100	N	5231	-0-	2131	6181	5231	2			Y	-0-					75

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	87	1	2852	2	N	-0-					41
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	85	1	2733	2	N	-0-					41
12	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	121	1	3733	2	N	-0-					41
01	3100	N	3680	-0-	580	580	119	1	3561	2	N	-0-					41
02	2800	N	2460	-0-	-340	240	80	1	2380	2	N	-0-					41
03	2945	X	1485	-0-	-1460	-0-	51	1	1434	2	N	-0-					41

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3415	2	3	9	Y	3	9	1			6
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3004	2	10	9	Y	9	10	1			5
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3048	2	10	9	Y	9	9	1			5
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	Y	13	9	1			9
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2424	2	3	9	Y	3	9	1			3
*03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2704	2	11	9	Y	10	8	1			5

EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	14	1	455	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	478	-0-	-111	-0-	15	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	367	-0-	-160	-0-	12	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	14	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1060	2	Y	32	17	1			30
							35	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	Y	31	25	1			36
							34	9									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	56	1	1719	2	Y	34	28	1			42
							37	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	61	1	1820	2	Y	53	63	1			32
							58	9									
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	53	1	1559	2	Y	28					60
							31	9									
*03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	42	1	1173	2	Y	58	81	1			37
							64	9									

WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*03	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2544	-0-	-1517	-0-	2524	2	20	9	Y	18					59
11	4020	X	3869	-0-	-151	-0-	3867	2	2	9	Y	2					61
12	4154	X	4059	-0-	-95	-0-	3995	2	64	9	Y	58	102	1			17
01	4154	X	2177	-0-	-1977	-0-	2177	2			Y	-0-					17
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4071	2	25	9	Y	23					40
*03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					40

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2427	2	8	9	Y	7					7
12	3100	N	3950	-0-	850	850	3927	2	23	9	Y	21	17	1			11
01	3100	N	2778	-0-	-322	528	2746	2	32	9	Y	29	20	1			20
02	2526	N	1998	-0-	-528	-0-	1989	2	9	9	Y	8	21	1			7
*03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2105	2	29	9	Y	26	20	1			13

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	1644	-0-	-3843	-0-	1644	2			Y	-0-					7
11	5310	X	1115	-0-	-4195	-0-	1115	2			Y	-0-					7
12	4991	X	2345	-0-	-2646	-0-	2345	2			Y	-0-					7
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					7
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					7
*03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5820	2	6	9	Y	5					12

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1836	-0-	-241	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1724	-0-	-152	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	3			N	-0-					-0-
12	806	N	637	-0-	-169	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	775	N	542	-0-	-233	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	129	-0-	-1161	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	397	-0-	-1029	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
01	744	N	29	-0-	-715	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
*03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2729	-0-	-619	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2542	-0-	-38	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2270	-0-	-830	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2234	-0-	-566	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
*03	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3324	-0-	224	224	3324	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3089	-0-	289	513	3089	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3149	-0-	49	562	3149	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3529	-0-	-431	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	1777	-0-	-2191	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	2564	-0-	-1404	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	3360	-0-	-224	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
*03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2000	-0-	-418	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1834	-0-	-210	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
*03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
12	713	N	411	-0-	-302	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	2334	-0-	-1603	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
11	3810	X	2970	-0-	-840	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3108	-0-	-829	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3367	-0-	-477	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2669	-0-	-579	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2178	-0-	-922	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	4201	-0-	-1100	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4692	-0-	-330	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4610	-0-	-178	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
11	2460	X	334	-0-	-2126	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	97	-0-	-2445	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	206	-0-	-1264	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	143	-0-	-1283	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
*03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178398 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6109 - 6245

*07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

10	2108	X	1686	-0-	-422	-0-	1686	2			Y	-0-					125
11	1710	X	1205	-0-	-505	-0-	1205	2			Y	-0-					125
12	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					125
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	1217	2			Y	-0-					125
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2064	2	67	9	Y	61	161	1			25
03	2387	N	2051	-0-	-336	-0-	2051	2			Y	-0-					25

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

10	3472	X	1702	-0-	-1770	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	3090	X	2074	-0-	-1016	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	1884	-0-	-937	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	1940	-0-	-633	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
02	2100	X	1875	-0-	-225	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

10	682	N	157	-0-	-525	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	775	N	141	-0-	-634	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

10	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2301	-0-	-768	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2276	-0-	-793	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2027	-0-	-745	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2330	-0-	-739	-0-	2330	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	X	93	-0-	-1860	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	361	-0-	-1529	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	1705	X	504	-0-	-1201	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1019	-0-	-469	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	1273	-0-	-1114	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	942	-0-	-329	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
*03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2787	-0-	-189	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	1347	-0-	-1505	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
*03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	892	-0-	-564	-0-	892	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3651	X	2883	-0-	-768	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
01	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2368	-0-	-180	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
12	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
02	756	N	582	-0-	-174	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-					-0-
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	160	-0-	-677	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	360	N	39	-0-	-321	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2983	-0-	-706	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	3460	-0-	-110	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2992	-0-	-228	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
*03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	510	N	100	-0-	-410	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2314	-0-	-445	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
11	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
12	2604	X	2275	-0-	-329	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
11	1950	X	1558	-0-	-392	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	2006	-0-	-9	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
03	2015	X	1037	-0-	-978	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1007	-0-	-2031	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	1944	-0-	-996	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2325	-0-	-713	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	1649	-0-	-1011	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
03	2325	X	1043	-0-	-1282	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551

10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498

10	1364	N	838	-0-	-526	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	859	-0-	-345	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	759	-0-	-791	-0-	759	3			N	-0-					-0-

JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467

10	930	N	592	-0-	-338	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	391	-0-	-659	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	837	N	45	-0-	-792	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	589	N	215	-0-	-374	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489

10	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	710	-0-	-354	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441

10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456

10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
01	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
*03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528

10	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	2190	N	2052	-0-	-138	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1409	-0-	-495	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1732	-0-	-283	-0-	1732	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501

10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

10	1550	X	1372	-0-	-178	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	688	-0-	-740	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657

10	2511	X	1762	-0-	-749	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	2310	X	1918	-0-	-392	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1543	-0-	-286	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1544	-0-	-248	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473

10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2998	-0-	-62	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2538	-0-	-624	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2529	-0-	-602	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	1953	-0-	-875	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	2830	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	497	-0-	-712	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
*03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
11	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2011	-0-	-593	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1546	-0-	-1027	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1799	-0-	-553	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
*03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1860	-0-	-1891	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4201	-0-	-201	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	2608	-0-	-1368	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	4030	3			N	-0-					-0-

HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10727 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1995	-0-	-45	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1474	-0-	-402	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
*03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3428	-0-	328	1174	3428	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2301	-0-	-699	475	2301	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2358	-0-	-649	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2629	-0-	-87	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
*03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
11	2610	X	1461	-0-	-1149	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	1729	-0-	-968	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1392	-0-	-1305	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1441	-0-	-995	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1447	-0-	-444	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1042	-0-	-477	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	530	-0-	-1010	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	4384	-0-	-638	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
11	4860	X	4321	-0-	-539	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	3903	-0-	-1243	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	3205	-0-	-1941	-0-	3205	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	3833	-0-	-815	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2603	-0-	-1117	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
11	3600	X	2505	-0-	-1095	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	2468	-0-	-1004	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1763	-0-	-1093	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
*03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1180	-0-	-339	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	998	-0-	-234	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2906	-0-	-814	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3500	-0-	-364	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
*03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3861	-0-	-200	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3799	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	2452	-0-	-1216	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3567	-0-	-494	-0-	3567	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2405	-0-	-479	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2463	-0-	-730	-0-	2463	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	305	-0-	-2733	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	2940	X	114	-0-	-2826	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	178	-0-	-1620	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	713	X	77	-0-	-636	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3156	-0-	56	56	3156	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	4479	-0-	-791	-0-	4479	3		N	-0-			-0-
11	5100	X	4046	-0-	-1054	-0-	4046	3		N	-0-			-0-
12	4712	X	3868	-0-	-844	-0-	3868	3		N	-0-			-0-
01	4712	X	3490	-0-	-1222	-0-	3490	3		N	-0-			-0-
02	4256	X	2534	-0-	-1722	-0-	2534	3		N	-0-			-0-
03	4464	X	3728	-0-	-736	-0-	3728	3		N	-0-			-0-

EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10776 - 10820

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555

10	6185	X	3518	-0-	-2667	-0-	3518	3		N	-0-			-0-
11	2970	X	1128	-0-	-1842	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3		N	-0-			-0-
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	3		N	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
03	3069	X	2023	-0-	-1046	-0-	2023	3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704

10	4960	X	3000	-0-	-1960	-0-	3000	3		N	-0-			-0-
11	4560	X	3187	-0-	-1373	-0-	3187	3		N	-0-			-0-
12	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2992	3		N	-0-			-0-
01	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2960	3		N	-0-			-0-
02	2968	X	2552	-0-	-416	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
*03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3		N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496

10	3627	X	3029	-0-	-598	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	3		N	-0-			-0-
12	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3		N	-0-			-0-
02	3276	X	3029	-0-	-247	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
*03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573

10	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	3		N	-0-			-0-
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
12	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
01	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	2146	3		N	-0-			-0-
02	2688	X	2465	-0-	-223	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
03	2976	X	2508	-0-	-468	-0-	2508	3		N	-0-			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704

10	2480	X	1599	-0-	-881	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	1788	-0-	-372	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
12	1674	X	1487	-0-	-187	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
01	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
02	1680	X	1523	-0-	-157	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1860	X	1576	-0-	-284	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	1573	-0-	-1000	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
11	2040	X	1551	-0-	-489	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2184	-0-	-389	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778

10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1229	-0-	-843	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492

10	4464	X	3666	-0-	-798	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
11	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	2275	-0-	-1673	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	1708	-0-	-2756	-0-	1708	3			N	-0-					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10772 - 10850

10	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016848 COMPL. DATE 07/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904

10	2356	N	2340	-0-	-16	-0-	2340	3			Y	-0-					9
11	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			Y	-0-					9
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					9
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					9
02	2072	N	1830	-0-	-242	-0-	1830	3			Y	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016850 COMPL. DATE 06/20/1955 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 6841 - 6886

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195462 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6884 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201267 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6832 - 6887

10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					7
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LEE -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201340 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6813 - 6982

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUTEO ENTERPRISES 114087
EAST TEXAS PLANT WELL #: 1 RRCID -> 115300 COMPL. DATE 04/03/1972 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6864

10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2759	2	30	9	N	27					187
11	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2734	2	30	9	N	27	165	1			49
12	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2757	2	32	9	N	29					78
01	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	N	3					81
02	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2398	2	33	9	N	30					111
*03	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2672	2	110	9	N	100	155	1			56

NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853 COMPL. DATE 07/23/1954 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					27
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					27
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					27
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					27
*03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					27

WILLOW SPRINGS (HENDERSON) //CONT.// 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 193114 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
HORTON, TOBY G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 020838 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (PALUXY) 97752 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175565 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4607 - 4614

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 172465 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 4590 - 4622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	53	26	2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		21	-0-	21	74	21	2		Y	-0-					-0-

IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288619 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7563 - 7608

10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	197	168	1			89
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-				N	129	178	1			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	124	1			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130					170
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	145	165	1			150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 278109 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7313 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6262	X	5853	-0-	-409	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5837	-0-	-71	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	6541	X	6497	-0-	-44	-0-	6497	3			N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	434	N	328	-0-	-106	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	392	N	292	-0-	-100	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	806	N	407	-0-	-399	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	806	N	439	-0-	-367	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	532	N	375	-0-	-157	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTSON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 062148 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 171768 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	1259	3		N	-0-			-0-
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
12	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			-0-
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
*03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

WSGU4 (SKIPPER "A" -2) WELL #: 2 RRCID -> 173769 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	902	-0-	-245	-0-	902	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
12	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

WSGU10 (SKIPPER -B- 1) WELL #: 1 RRCID -> 182071 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
12	2635	N	2568	-0-	-67	-0-	2568	3		N	-0-			-0-
01	2511	N	2374	-0-	-137	-0-	2374	3		N	-0-			-0-
02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3		N	-0-			-0-
03	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	2529	3		N	-0-			-0-

WSGU1 (LACY, E. -15) WELL #: 15 RRCID -> 184677 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 184968 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3		N	-0-			-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	681	3		N	-0-			-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192238 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3		N	-0-			-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3		N	-0-			-0-
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	3		N	-0-			-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	3		N	-0-			-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192240 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	914	-0-	-318	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193414 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	586	-0-	-313	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 113 RRCID -> 195657 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			N	-0-					-0-
12	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	700	N	509	-0-	-191	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196639 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	476	N	388	-0-	-88	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204232 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 206894 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206993 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT) //CONT.// 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -16) WELL #: 16 RRCID -> 207710 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7301 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	1604	-0-	-907	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
11	2520	N	1033	-0-	-1487	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	987	-0-	-1710	-0-	987	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3362	-0-	262	262	3362	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2720	-0-	-80	182	2720	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3496	-0-	396	578	3496	3			N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2) WELL #: 2 RRCID -> 245190 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7113 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4909	-0-	1809	1809	4909	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4719	-0-	1719	3528	4719	3			N	-0-					-0-
12	6557	X	3029	-0-	-3528	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					-0-
*03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.) 97752 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 C RRCID -> 266976 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7450 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK EXPLORATION CO. 174337
FLEWELLEN WELL #: 2 T RRCID -> 016959 COMPL. DATE 10/10/1955 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 016960 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7390 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	3059	-0-	-5962	-0-	3033	2	26	9	N	24	86	1			60
11	8730	X	4888	-0-	-3842	-0-	4844	2	44	9	N	40					100
12	8463	X	1588	-0-	-6875	-0-	1577	2	11	9	N	10					110
01	8463	X	7266	-0-	-1197	-0-	7192	2	74	9	N	67					177
02	7644	X	1312	-0-	-6332	-0-	1299	2	13	9	N	12	107	1			82
*03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6042	2	59	9	N	54	114	1			22

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016885 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7015 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195262 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195463 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6872 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199769 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6878 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	156 55	1 9	4481	3	Y	50					133
11	4320	X	4299	-0-	-21	-0-	21 56	1 9	4222	3	Y	51	139	1			45
12	4464	X	4194	-0-	-270	-0-	17 54	1 9	4123	3	Y	49					94
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	4088	3	53	9	Y	48					142
02	4032	X	3288	-0-	-744	-0-	3247	3	41	9	Y	37					179
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					179

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201268 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6994 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKINLEY 'E' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202695 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7022 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4519	3	26	9	Y	24					112
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4136	3	28	9	Y	25					137
12	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4257	3	29	9	Y	26	63	1			100
01	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	4193	3	29	9	Y	26					126
02	3976	X	3286	-0-	-690	-0-	3256	3	30	9	Y	27					153
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					153

MCWHORTER, E.O. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204912 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6837 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	3935	-0-	-1862	-0-	428 20	1 9	3487	3	Y	18					58
11	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	557 24	1 9	4965	3	Y	22	45	1			35
12	5797	X	4695	-0-	-1102	-0-	535 17	1 9	4143	3	Y	15	27	1			23
01	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	547 26	1 9	4647	3	Y	24					47
02	5180	X	3603	-0-	-1577	-0-	415 12	1 9	3176	3	Y	11					58
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					58

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
TOLER WELL #: 3 RRCID -> 204914 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7006 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6219	-0-	-1314	-0-	6149	3	70	9	Y	64	163	1			111
11	7290	X	5921	-0-	-1369	-0-	5851	3	70	9	Y	64					175
12	7502	X	5979	-0-	-1523	-0-	5906	3	73	9	Y	66	129	1			112
01	6262	X	6196	-0-	-66	-0-	6119	3	77	9	Y	70					182
02	5628	X	4123	-0-	-1505	-0-	4081	3	42	9	Y	38	171	1			49
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					49

HAYES, CLAUDE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206337 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6833 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4591	3	44	9	N	40	173	1			60
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4348	3	46	9	N	42					102
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4791	3	55	9	N	50	74	1			78
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4808	3	52	9	N	47					125
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3538	3	24	9	N	22					147
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					147

HARRISON, P.D. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 206901 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6988 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					26
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-	26	1			-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4577	3	28	9	N	25					133
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4373	3	24	9	N	22					155
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4468	3	31	9	N	28	140	1			43
01	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3890	3	22	9	N	20					63
02	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3350	3	23	9	N	21					84
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					84

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MCLENDON-COMBEST 'J' WELL #: 4 RRCID -> 285826 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7120 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 016890 COMPL. DATE 05/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4190	2	13	9	N	12					87
11	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					87
12	1550	X	903	-0-	-647	-0-	903	2			N	-0-					87
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3215	2	40	9	N	36					123
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4262	2	39	9	N	35					158
*03	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5898	2	42	9	N	38	155	1			41

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
TUTTLE, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 191469 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6790 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1472	2	1	9	N	1	22	1			319
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3					322
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	N	2					324
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	2	1	9	N	1					325
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					326
*03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2					328

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3D RRCID -> 148804 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 C RRCID -> 016922 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6882 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					14
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					14
12	2170	N	1935	-0-	-235	-0-	1935	2			N	-0-					14
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			N	-0-					14
02	1988	N	1573	-0-	-415	-0-	1573	2			N	-0-					14
*03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					14

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1 RRCID -> 133903 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 510 RRCID -> 178103 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 536 RRCID -> 192239 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 201 RRCID -> 192242 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 516 RRCID -> 193415 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY-7) WELL #: 8 RRCID -> 196640 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 542 RRCID -> 206994 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P.D. "E" G.U WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
NORRIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 162626 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7503

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 6800 - 6822

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

10	3317	X	1248	-0-	-2069	-0-	1248	3			N	-0-					116
11	3090	X	2868	-0-	-222	-0-	2784	3	84	9	N	76					192
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3731	3	96	9	N	87	176	1			103
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3239	3	41	9	N	37					140
02	2688	X	1922	-0-	-766	-0-	1870	3	52	9	N	47					187
*03	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4002	3	68	9	N	62	179	1			70

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	11	-0-	-950	-0-	11	2			N	-0-					38
11	240	X	12	-0-	-228	-0-	12	2			N	-0-					38
12	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					38
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					38
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					38
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	2			N	-0-					38

MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 281839 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7650 - 10797

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR ANNE "A" WELL #: 10 RRCID -> 283814 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7368 - 7386

10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					11
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					11
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					11
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	154	3			N	-0-					11
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					11

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490
HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

THRASHER WELL #: 4 RRCID -> 115385 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7553 - 7655

10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3680	2	23	9	N	21	102	1			56
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3401	2	24	9	N	22					78
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3644	2	21	9	N	19					97
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3592	2	46	9	N	42					139
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2360	2	37	9	N	34	87	1			86
*03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4175	2	37	9	N	34	74	1			46

HAYES, CLAUDE WELL #: 2 RRCID -> 138171 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7654 - 7666

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	N	28					84
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4568	2	63	9	N	57					141
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4865	2	127	9	N	115	189	1			67
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4840	2	202	9	N	184	150	1			101
*02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3969	2	42	9	N	38					139
*03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4853	2	59	9	N	54	177	1			16

WILLIAMS, T.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254926 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8016 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 287101 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8929 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	2220	-0-	-1872	-0-	2213	2	7	9	N	6					188
11	3690	X	986	-0-	-2704	-0-	974	2	12	9	N	11					199
12	3596	X	2257	-0-	-1339	-0-	2248	2	9	9	N	8					207
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4219	2	9	9	N	8					215
*02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2669	2	28	9	N	25	150	1	1	8	89
*03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3845	2	20	9	N	18					107

H & T EXPLORATION, INC. 341571
WICKHAM PACKING CO. WELL #: A 2 RRCID -> 140145 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					67
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					67
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	334	2	3	9	N	3					70
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					70
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4					74
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	350	2	11	9	N	10					84

YATES, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 278108 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 7688 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2228	2	54	9	N	49	188	1			66
11	648	X	648	-0-	-0-	-0-	627	2	21	9	N	19					85
12	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					85
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					85
02	911	X	911	-0-	-0-	-0-	869	2	42	9	N	38					123
*03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1490	2	54	9	N	49					172

MOORE, J. B. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 280646 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7906 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6489	2	85	9	N	77	188	1			86
11	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5710	2	59	9	N	54					140
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4740	2	66	9	N	60					200
01	2449	X	54	-0-	-2395	-0-	54	2			N	-0-					200
02	2212	X	79	-0-	-2133	-0-	79	2			N	-0-					200
03	2449	X	113	-0-	-2336	-0-	113	2			N	-0-					200

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 284681 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 7910 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1820	2	13	9	N	12					69
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2034	2	6	9	N	5					74
12	1798	X	1637	-0-	-161	-0-	1624	2	13	9	N	12					86
01	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	1618	2	46	9	N	42					128
02	1708	N	739	-0-	-969	-0-	739	2			N	-0-					128
*03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1	36	1			93

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342
HENDERSON, C. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016984 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7674 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	453	2	2	9	N	2					196
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	482	2	3	9	N	3					199
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4	9	N	4	21	1			182
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	N	1					183
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	2	3	9	N	3	19	1			167
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1	13	1			155

TUTTLE, A.J. WELL #: 2 RRCID -> 086771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8738 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 087939 COMPL. DATE 10/00/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7506 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, C.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124773 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7711 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1056	2	2	9	N	2					567
11	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1126	2	4	9	N	4					571
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1197	2	2	9	N	2	49	1			524
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	N	1					525
02	1064	N	1058	-0-	-6	-0-	1056	2	2	9	N	2	45	1			482
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	2	1	9	N	1	29	1			454

MOTT WELL #: 3 RRCID -> 154955 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8390 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1981	2	145	9	N	132	97	1			55
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2083	2	103	9	N	94	103	1			46
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2086	2	85	9	N	77	85	1			38
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2045	2	110	9	N	100	97	1			41
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1856	2	100	9	N	91	92	1			40
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2100	2	61	9	N	55					95

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 207865 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046909 COMPL. DATE 07/18/1969 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7631 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020

BODENHEIM, G. A. WELL #: 4 RRCID -> 058501 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7509 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 4 RRCID -> 058502 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MCWHORTER, E.O. WELL #: 1 RRCID -> 063589 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	434	1	2964	2	N	6	1	8			55
							7	9									
11	3240	X	2620	-0-	-620	-0-	287	1	2331	2	N	2					57
							2	9									
12	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	434	1	2472	2	N	3					60
							3	9									
01	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	432	1	2488	2	N	3					63
							3	9									
02	3024	X	2682	-0-	-342	-0-	317	1	2361	2	N	4					67
							4	9									
03	3348	X	2999	-0-	-349	-0-	376	1	2561	2	N	56	96	1			27
							62	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 070977 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	466	2	N	-0-					10
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	98	1	433	2	N	-0-					10
12	775	N	602	-0-	-173	-0-	115	1	487	2	N	-0-					10
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	120	1	488	2	N	-0-					10
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	73	1	429	2	N	-0-					10
*03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	111	1	550	2	N	-0-					10

HAIRGROVE WELL #: 1 RRCID -> 127602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 131441 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	310	1	2031	2	Y	5					145
							6	9									
11	2220	N	1927	-0-	-293	-0-	251	1	1673	2	Y	3					148
							3	9									
12	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	256	1	1349	2	Y	1	125	1			24
							1	9									
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	307	1	2390	2	Y	4					28
							4	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	213	1	1663	2	Y	8					36
							9	9									
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	267	1	2064	2	Y	13					49
							14	9									

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131561 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BODENHEIM, G.A. WELL #: 5 RRCID -> 132450 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

JONES ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 134504 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THRASHER WELL #: 1 RRCID -> 134518 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1649	2	1 9		N	1	1 8				21
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					21
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					21
01	1643	N	1494	-0-	-149	-0-	1494	2			N	-0-					21
02	1568	N	1361	-0-	-207	-0-	1361	2			N	-0-					21
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	1680	2			N	-0-					21

TOLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135706 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCWHORTER, E. O. WELL #: 5 RRCID -> 140769 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	396 1	1 9	2631	2	Y	1	127 1		1 8		21
11	2490	X	1420	-0-	-1070	-0-	216	1	1204	2	Y	-0-					21
12	3379	X	1492	-0-	-1887	-0-	396	1	1096	2	Y	-0-					21
01	3813	X	1634	-0-	-2179	-0-	389	1	1245	2	Y	-0-					21
02	3444	X	1038	-0-	-2406	-0-	243	1	795	2	Y	-0-					21
03	3038	X	1021	-0-	-2017	-0-	307	1	714	2	Y	-0-					21

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TOLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7618 - 7632

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-			-0-
02	784 N	757	-0-	-27	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7677 - 7844

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 7650 - 7698

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNITT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 271935 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 7470 - 7650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 283428 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7693 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18848	X	16609	-0-	-2239	-0-	1531	1	14962	2	N	105	147	1	5	8	111
							116	9									
11	18240	X	17199	-0-	-1041	-0-	1500	1	15582	2	N	106	141	1			76
							117	9									
12	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	1550	1	16097	2	N	63	78	1			61
							69	9									
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1542	1	16105	2	N	55					116
							61	9									
02	16044	X	8728	-0-	-7316	-0-	713	1	7986	2	N	26	99	1			43
							29	9									
03	17763	X	14899	-0-	-2864	-0-	1463	1	13389	2	N	43					86
							47	9									

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 284126 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8693 - 8975

10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	93	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	2	N	-0-					-0-

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662

10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					27

TITAN ROCK E&P, LLC 860931
FLEWELLEN WELL #: 1UT RRCID -> 089803 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 7520 - 7736

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 094989 COMPL. DATE 04/03/1981 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7577 - 7677

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. 945936
WSGU1 (LACY, E. -3) WELL #: 3 RRCID -> 016978 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -2T) WELL #: 2 RRCID -> 016979 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -1) WELL #: 1 RRCID -> 036889 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 507 RRCID -> 036890 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 202 RRCID -> 054775 COMPL. DATE 01/11/1973 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891 X	1667	-0-	-224	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
11	1830 X	1669	-0-	-161	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1674 X	1528	-0-	-146	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
03	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1150	-0-	-896	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1306	-0-	-584	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	1891	3			N	-0-					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

10	4557	X	3830	-0-	-727	-0-	105	1	3689	2	Y	33					85
							36	9									
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	158	1	5347	2	Y	2					87
							2	9									
12	3968	X	2401	-0-	-1567	-0-	82	1	2319	2	Y	-0-					87
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	133	1	4193	2	Y	-0-					87
02	4676	X	3026	-0-	-1650	-0-	95	1	2931	2	Y	-0-					87
03	5177	X	4602	-0-	-575	-0-	137	1	4429	2	Y	33					120
							36	9									

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

10	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	93	1	3202	2	N	-0-					18
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	105	1	3608	2	N	40					58
							44	9									
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	112	1	3829	2	N	-0-					58
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	115	1	3917	2	N	-0-					58
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	86	1	3268	2	N	-0-					58
03	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	103	1	3503	2	N	-0-					58

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 518 RRCID -> 120821 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 U RRCID -> 120824 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU4 (SKIPPER -A- 3U) WELL #: 3 RRCID -> 121153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU11 (GRAY -2U) WELL #: 2 RRCID -> 121165 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 128015 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 128181 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 129075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYES WELL #: 3 RRCID -> 130605 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1094	-0-	-222	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 4 RRCID -> 131179 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			Y	-0-					20
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					20
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					20
02	112	N	7	-0-	-105	-0-	3	2	4	9	Y	4	21	1			3
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					3

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU1 (LACY,E. -5) WELL #: 5 RRCID -> 132787 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					-0-
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E. -7) WELL #: 7 RRCID -> 133061 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	127	-0-	-617	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	540	N	216	-0-	-324	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E -6) WELL #: 6 RRCID -> 135803 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	X	791	-0-	-1410	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
01	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	1648	-0-	-368	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	2255	-0-	-132	-0-	2255	3			N	-0-					-0-

WSGU1 (LACY, E-8) WELL #: 8 RRCID -> 135830 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2628	-0-	-472	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

WSGU10 (MARTIN -3) WELL #: 3 RRCID -> 136103 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1126	-0-	-269	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	631	-0-	-629	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	930	N	249	-0-	-681	-0-	249	3			N	-0-					-0-

KELLY, G.A. WELL #: 3 RRCID -> 142015 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLY, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 142589 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	2					162
							2	9									
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	N	-0-					162
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	7	1	191	2	N	-0-					162
01	217	N	134	-0-	-83	-0-	4	1	130	2	N	-0-					162
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	2	N	-0-					162
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	2	1	80	2	N	6					168
							7	9									

WSGU10 (WALKE -3) WELL #: 6 RRCID -> 144143 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 147283 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 519 RRCID -> 153607 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 7244 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	633	-0-	-886	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1062	-0-	-310	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8 C RRCID -> 154326 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 7956 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYES WELL #: 6 RRCID -> 154513 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 0 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES WELL #: 5 RRCID -> 156011 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 7630 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HAYES WELL #: 7 RRCID -> 156393 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7760 - 7936

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 3 RRCID -> 157360 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7617 - 7740

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 512 RRCID -> 160592 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 7470 - 8839

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 160956 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166587 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9 C RRCID -> 167342 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 168494 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 168567 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4) WELL #: 7 RRCID -> 171501 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGCU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 171865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 173153 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 173273 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174351 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174507 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174608 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174891 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON -21) WELL #: 521 RRCID -> 174987 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175235 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175678 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176102 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176432 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177531 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177821 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 178265 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178658 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179136 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179378 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 5 RRCID -> 179749 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7740 - 7744

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180058 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180836 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180895 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181094 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 181361 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181405 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181515 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181825 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181909 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183345 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183514 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183765 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183796 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185411 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185672 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185913 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186932 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186940 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187060 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187409 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188245 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188694 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190994 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191582 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 191591 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 191946 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192626 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192912 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192914 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193417 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196942 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197480 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197989 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SKIPPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201343 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203641 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204823 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206233 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206360 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206887 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207218 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207691 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207882 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208878 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211119 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219833 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 222062 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222147 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222314 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226444 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227380 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227455 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241863 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245586 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257060 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 258136 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 9258

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC 197689
MACKEY HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 199064 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7626 - 7796

10	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	132	1	1849	3	N	31	1	8			95
							34	9									
11	2280	N	1995	-0-	-285	-0-	133	1	1853	3	N	8	1	8			102
							9	9									
12	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	140	1	1967	3	N	14	2	8			114
							15	9									
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	140	1	1914	3	N	53	147	1	5	8	15
							58	9									
02	1876	N	1586	-0-	-290	-0-	141	1	1432	3	N	12					27
							13	9									
*03	2108	N	1915	-0-	-193	-0-	166	1	1737	3	N	11					38
							12	9									

MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 262654 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928

10	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	91	1	1221	3	N	74	5	8			169
							81	9									
11	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	91	1	1203	3	N	69	171	1	4	8	63
							76	9									
12	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	91	1	1213	3	N	80	8	8			135
							88	9									
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	91	1	1180	3	N	110	153	1	12	8	80
							121	9									
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	111	1	1069	3	N	43	3	8			120
							47	9									
*03	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	100	1	996	3	N	40					160
							44	9									

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 272018 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 7760 - 7770

10	1240	X	1023	-0-	-217	-0-	978	2	45	9	N	41	181	1			131
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					131
12	992	X	832	-0-	-160	-0-	832	2			N	-0-					131
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					131
02	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			N	-0-					131
*03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1545	2	80	9	N	73	187	1			17

WILLOW SPRINGS (T.PEAK TRANS.) //CONT.// 97752 833 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 180654 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9277 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1669	2	30	9	N	27					46
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1664	2	18	9	N	16					62
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5					67
03	1705	N	439	-0-	-1266	-0-	431	2	8	9	N	7					74

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
LAWRENCE-CHEVRON GU SWD WELL #: 7 RRCID -> 138767 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.) 97752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VARGA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 107668 COMPL. DATE 09/22/1983 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	875	-0-	-427	-0-	874	2	1	9	Y	1	26	1			46
11	1140	N	788	-0-	-352	-0-	784	2	4	9	Y	4					50
12	961	N	560	-0-	-401	-0-	540	2	20	9	Y	18					68
01	868	N	381	-0-	-487	-0-	381	2			Y	-0-					68
02	728	N	184	-0-	-544	-0-	184	2			Y	-0-					68
03	558	N	339	-0-	-219	-0-	329	2	10	9	Y	9					77

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 118934 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1866	2	1	9	N	1	131	1			43
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					43
12	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					43
01	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1515	2	17	9	N	15					58
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1786	2	22	9	N	20					78
*03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2200	2	110	9	N	100	83	1			95

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 156934 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1089	2	15	9	N	14					104
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1047	2	23	9	N	21					125
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1022	2	11	9	N	10					135
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	967	2	18	9	N	16					151
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	784	2	15	9	N	14					165
03	930	N	309	-0-	-621	-0-	307	2	2	9	N	2					167

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
TUTTLE, A. J. WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
JONES, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
HARRISON, P. D. "E" GU WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263412 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7700 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	270	3	37 9		N	34	171	1			200
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	251	3	31 9		N	28					228
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	302	3	34 9		N	31	162	1			97
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	242	3	34 9		N	31					128
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	243	3	21 9		N	19					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
COOK EXPLORATION CO. 174337
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. 601861

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 086669 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7714 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4240	X	2940	-0-	-1300	-0-	2940	2			N	-0-					97
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					97
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2761	2	69	9	N	63					160
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2501	2	89	9	N	81	180	1			61
02	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2502	2	70	9	N	64					125
*03	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2509	2	90	9	N	82					207

FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 090394 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7808 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	1715	-0-	-703	-0-	1680	2	35	9	N	32	187	1			62
11	2310	X	1439	-0-	-871	-0-	1430	2	9	9	N	8					70
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2542	2	125	9	N	114					184
01	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2831	2	97	9	N	88	188	1			84
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2327	2	36	9	N	33					117
*03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2864	2	14	9	N	13	108	1			22

CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 093294 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 7836 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					13
11	14B2 EXT		5	-0-	5	9	5	2			N	-0-					13
12	14B2 EXT		27	-0-	27	36	27	2			N	-0-					13
01	14B2 EXT		45	-0-	45	81	45	2			N	-0-					13
02	108	X	27	-0-	-81	-0-	27	2			N	-0-					13
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					13

FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5818	2	76	9	N	69					189
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5496	2	101	9	N	92	186	1			95
12	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5781	2	101	9	N	92					187
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5431	2	110	9	N	100	192	1			95
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4466	2	98	9	N	89					184
*03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5443	2	102	9	N	93	188	1			89

CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 283273 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7653 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	5826	-0-	-1335	-0-	5767	2	59	9	N	54	185	1			67
11	6930	X	5916	-0-	-1014	-0-	5855	2	61	9	N	55					122
12	6789	X	5959	-0-	-830	-0-	5902	2	57	9	N	52					174
01	6541	X	6006	-0-	-535	-0-	5942	2	64	9	N	58	176	1			56
02	5516	X	4470	-0-	-1046	-0-	4434	2	36	9	N	33					89
03	6107	X	5442	-0-	-665	-0-	5389	2	53	9	N	48					137

FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 283329 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 7838 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	4269	2	19	9	N	17	180	1			55
11	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	4113	2	46	9	N	42					97
12	4495	X	4154	-0-	-341	-0-	4135	2	19	9	N	17					114
01	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	4006	2	43	9	N	39					153
02	3892	X	3559	-0-	-333	-0-	3512	2	47	9	N	43					196
03	4309	X	3961	-0-	-348	-0-	3959	2	2	9	N	2	158	1			40

MCGREDE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283968 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10331 PERF. 7992 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					46
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	N	4					50
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					50
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	519	2	15	9	N	14					64
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	2			N	-0-					64
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	505	2	7	9	N	6					70

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG
NECHES EXPLORATION, L.L.C. //CONT.// 601861
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 284646 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 7726 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 287276 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7548 - 7606

10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3125	2	68	9	N	62	183	1			50
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2904	2	58	9	N	53					103
12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2920	2	53	9	N	48					151
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2783	2	66	9	N	60	174	1			37
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2303	2	51	9	N	46					83
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2849	2	54	9	N	49					132

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083

10	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	112	83	1			29
							123	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	2	Y	-0-					29
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					29
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					29

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

10	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	951	2	124	9	N	113	175	1			142
11	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	903	2	125	9	N	114	163	1			93
12	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	946	2	139	9	N	126	171	1			48
01	1085	N	913	-0-	-172	-0-	848	2	65	9	N	59					107
02	952	N	817	-0-	-135	-0-	639	2	178	9	N	162	162	1			107
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	877	2	130	9	N	118					225

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
CRADDOCK, J. M. WELL #: RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
CYPRESS OPERATING, INC. 195834
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DPMP ENERGY LLC 227740
HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 9566

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	406	505	1	73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	510	366	1	217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	395	559	1	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	359	1	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	86			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	181	1	60

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8734 - 8794

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2020 - WELL PLUGGED 7/17/2020

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
CLARK GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272944 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11784 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
ELDRIDGE-BIVINS WELL #: 1 RRCID -> 167154 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9627 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					108
11	900	N	604	-0-	-296	-0-	604	2			N	-0-					108
12	930	N	669	-0-	-261	-0-	647	2	22	9	N	20					128
01	930	N	787	-0-	-143	-0-	3	1	784	2	N	-0-					128
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					128
03	682	N	612	-0-	-70	-0-	2	1	610	2	N	-0-					128

MCELROY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202799 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MCELROY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 210306 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8688 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	21	1	81	2	N	22	174	1			419
							24	9									
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	29	1	121	2	N	2					421
							2	9									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	2	N	-0-					421
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	13	1	61	2	N	-0-					421
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	23	1	51	2	N	-0-					421
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	N	-0-					421

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	N	2	2	8			21
11	750	N	365	-0-	-385	-0-	363	3	2	9	N	2	2	8			21
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	N	2	2	8			21
01	496	N	383	-0-	-113	-0-	381	3	2	9	N	2	2	8			21
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	1	1	8			21
03	434	N	197	-0-	-237	-0-	197	3			N	-0-					21

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 4 RRCID -> 087046 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 3 RRCID -> 144733 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	806	N	408	-0-	-398	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
TUTLE WELL #: 5 RRCID -> 161784 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 6 RRCID -> 183187 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	81	2	33	9	Y	30					45
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					45
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					45
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					45
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
*03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	60	2	35	9	Y	32					77

AGNOR WELL #: 1 RRCID -> 221975 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9686 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					53
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	21	3	48	9	N	44					97
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					97
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					97
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					97
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					97

GREEN, F.C. WELL #: 7 RRCID -> 222416 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	3			N	-0-					131
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					131
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					131
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	327	3	36	9	N	33	159	1			5
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	3			N	-0-					5
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	501	3	72	9	N	65					70

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					81
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	10	3	11	9	Y	10					91
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	23	3	22	9	Y	20					111
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					111
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					111
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					111

GREEN, F.C. WELL #: 8 RRCID -> 227596 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	234	2	14	9	Y	13					19
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					19
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	2			Y	-0-					19
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	2			Y	-0-					19
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	264	2	15	9	Y	14					33

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038

GREEN, F.C. WELL #: 9 RRCID -> 227597 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	894	-0-	-306	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
12	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1120	X	467	-0-	-653	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	771	-0-	-469	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

TUTLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					100
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					100

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AGNOR WELL #: 5 RRCID -> 243091 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
AGNOR WELL #: 4 RRCID -> 243189 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					60
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					60
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					60
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			Y	-0-					60
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					60
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					60

AGNOR WELL #: 3 RRCID -> 243822 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 10091 - 12467

10	4557	X	3453	-0-	-1104	-0-	3453	2			N	-0-					203
11	4410	X	3468	-0-	-942	-0-	3468	2			N	-0-					203
12	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	3643	2			N	-0-					203
01	4278	X	3290	-0-	-988	-0-	3290	2			N	-0-					203
02	3248	X	2268	-0-	-980	-0-	2268	2			N	-0-					203
03	3658	X	3017	-0-	-641	-0-	3017	2			N	-0-					203

FITE OIL & GAS, INC. 270752
SAND ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 246946 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9460 - 9599

*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2018

MERIT ENERGY COMPANY 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

*10	279	N	246	-0-	-33	-0-	8	1	237	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	13	1	421	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	79	1	2588	2	Y	9	5	0	3	1	1
							10	9									
*02	252	N	229	-0-	-23	-0-	6	1	222	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
							1	9									
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	11	1	365	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828

*10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	975	2	Y	13	9	0	4	1	2
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	30 14	1 9	971	2	Y	13	9	0	5	1	1
*12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	1225	2	Y	17	10	0	6	1	2
*01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	34 17	1 9	1102	2	Y	15	10	0	6	1	1
*02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	861	2	Y	13	7	0	5	1	2
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	1069	2	Y	14	9	0	5	1	2

HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888

*10	527	N	472	-0-	-55	-0-	15	1	457	2	Y	-0-					-0-
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	57	1	1869	2	Y	-0-					-0-
*12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	74	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	75	1	2462	2	Y	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	55	1	1917	2	Y	-0-					-0-
*03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	64	1	2155	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812

*10	465	N	440	-0-	-25	-0-	13 7	1 9	420	2	Y	6	4	0	2	1	1
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12 7	1 9	396	2	Y	6	4	0	2	1	1
*12	434	N	425	-0-	-9	-0-	13 7	1 9	405	2	Y	6	4	0	2	1	1
*01	465	N	417	-0-	-48	-0-	12 7	1 9	398	2	Y	6	4	0	2	1	1
*02	392	N	294	-0-	-98	-0-	8 6	1 9	280	2	Y	5	3	0	2	1	1
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	12 7	1 9	397	2	Y	6	4	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	Y	-0-					-0-
*11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					-0-
*12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
*01	379 X	379	-0-	-0-	-0-	11	1	368	2	Y	-0-					-0-
*02	464 X	464	-0-	-0-	-0-	13	1	451	2	Y	-0-					-0-
*03	258 X	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961	N	846	-0-	-115	-0-	25	1	791	2	Y	27	19	0	9	1	5
							30	9									
*11	930	N	719	-0-	-211	-0-	21	1	673	2	Y	23	16	0	9	1	3
							25	9									
*12	961	N	645	-0-	-316	-0-	19	1	603	2	Y	21	14	0	8	1	2
							23	9									
*01	899	N	605	-0-	-294	-0-	17	1	565	2	Y	21	13	0	8	1	2
							23	9									
*02	672	N	527	-0-	-145	-0-	14	1	492	2	Y	19	10	0	8	1	3
							21	9									
*03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	666	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	69	1	2174	2	Y	60	42	0	19	1	10
							66	9									
*11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	68	1	2219	2	Y	62	42	0	23	1	7
							68	9									
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	72	1	2249	2	Y	65	42	0	23	1	7
							72	9									
*01	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	68	1	2233	2	Y	67	42	0	26	1	6
							74	9									
*02	2156	N	1904	-0-	-252	-0-	52	1	1789	2	Y	57	31	0	23	1	9
							63	9									
03	2387	N	2309	-0-	-78	-0-	65	1	2179	2	Y	59	39	0	20	1	9
							65	9									

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9710 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	49	1	1531	2	Y	58	41	0	19	1	10
							64	9									
*11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	43	1	1410	2	Y	52	37	0	19	1	6
							57	9									
*12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	53	1	1669	2	Y	65	41	0	23	1	7
							72	9									
*01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	40	1	1299	2	Y	52	33	0	21	1	5
							57	9									
*02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	829	2	Y	34	20	0	14	1	5
							37	9									
*03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	905	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9648 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	43	1	1360	2	Y	-0-					-0-
*11	840	N	459	-0-	-381	-0-	14	1	445	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	335	-0-	-533	-0-	10	1	325	2	Y	-0-					-0-
*01	868	N	279	-0-	-589	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
*02	420	N	328	-0-	-92	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	8	1	267	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9618 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141684 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143337 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	2	Y	-0-					-0-
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
*12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	43	1	1346	2	Y	-0-					-0-
*01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	29	1	955	2	Y	-0-					-0-
*02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	25	1	857	2	Y	-0-					-0-
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	41	1	1361	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 144397 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144403 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HURD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144447 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-L RRCID -> 144712 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 5-L RRCID -> 145542 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145569 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8636 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 145570 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8614 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1209	N	422	-0-	-787	-0-	12 1 26 9		384	2	Y	24	19	0	9	1	4
*11	1140	N	200	-0-	-940	-0-	6 1 12 9		182	2	Y	11	9	0	5	1	1
*12	837	N	209	-0-	-628	-0-	6 1 13 9		190	2	Y	12	8	0	4	1	1
*01	434	N	197	-0-	-237	-0-	5 1 13 9		179	2	Y	12	7	0	5	1	1
*02	196	N	185	-0-	-11	-0-	5 1 13 9		167	2	Y	12	6	0	5	1	2
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	5 1 9 9		151	2	Y	8	6	0	3	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 154982 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9720 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	43 53	1 9	1341	2	Y	48	34	0	16	1	8
*11	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	45 58	1 9	1462	2	Y	53	36	0	19	1	6
*12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	41 52	1 9	1296	2	Y	47	31	0	17	1	5
*01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	53 74	1 9	1735	2	Y	67	40	0	26	1	6
*02	1456	N	1280	-0-	-176	-0-	34 53	1 9	1193	2	Y	48	27	0	20	1	7
03	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	38 50	1 9	1274	2	Y	45	30	0	15	1	7

POPE GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 167934 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8560 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1891	N	1279	-0-	-612	-0-	39 7	1 9	1233	2	Y	6	4	0	2	1	1
*11	1860	N	1017	-0-	-843	-0-	30 3	1 9	984	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
*12	1953	N	1004	-0-	-949	-0-	31 4	1 9	969	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
*01	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	38 6	1 9	1247	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
*02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	1582	2	Y	8	4	0	3	1	1
*03	3100	N	4243	-0-	1143	1143	123 18	1 9	4102	2	Y	16	10	0	5	1	2

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	215 141	1 9	6722	2	Y	128	90	0	41	1	22
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	176 121	1 9	5716	2	Y	110	78	0	41	1	13
*12	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	147 100	1 9	4603	2	Y	91	60	0	34	1	10
*01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	171 125	1 9	5583	2	Y	114	70	0	44	1	10
*02	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	120 99	1 9	4168	2	Y	90	50	0	36	1	14
*03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	166 114	1 9	5554	2	Y	104	68	0	34	1	16

JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	61 61	1 9	1921	2	Y	55	38	0	18	1	9
*11	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	55 56	1 9	1782	2	Y	51	35	0	19	1	6
*12	2201	N	1944	-0-	-257	-0-	58 58	1 9	1828	2	Y	53	34	0	19	1	6
*01	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	54 58	1 9	1752	2	Y	53	33	0	21	1	5
*02	1764	N	1521	-0-	-243	-0-	41 50	1 9	1430	2	Y	45	25	0	18	1	7
03	1953	N	1868	-0-	-85	-0-	53 53	1 9	1762	2	Y	48	32	0	16	1	7

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-		2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-		2	1	74	2	Y	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-		3	1	88	2	Y	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-		2	1	70	2	Y	-0-					-0-
*02	56	N	51	-0-	-5	-0-		1	1	50	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-		2	1	61	2	Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9956

*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-		34	1	1062	2	Y	19	13	0	6	1	3
								21	9									
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		34	1	1101	2	Y	21	14	0	8	1	2
								23	9									
*12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		37	1	1173	2	Y	23	15	0	8	1	2
								25	9									
*01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		37	1	1199	2	Y	25	15	0	10	1	2
								28	9									
*02	1092	N	818	-0-	-274	-0-		22	1	777	2	Y	17	9	0	7	1	3
								19	9									
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		38	1	1260	2	Y	23	15	0	7	1	4
								25	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 8532 - 9785

*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-		49	1	1531	2	Y	18	12	0	6	1	3
								20	9									
*11	1590	N	1497	-0-	-93	-0-		44	1	1435	2	Y	16	11	0	6	1	2
								18	9									
*12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-		46	1	1427	2	Y	17	11	0	6	1	2
								19	9									
*01	1674	N	1601	-0-	-73	-0-		47	1	1533	2	Y	19	12	0	7	1	2
								21	9									
*02	1400	N	1120	-0-	-280	-0-		31	1	1074	2	Y	14	8	0	6	1	2
								15	9									
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-		36	1	1188	2	Y	13	9	0	4	1	2
								14	9									

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	52	1	1616	2	Y	15	10	0	5	1	3
							17	9									
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	48	1	1575	2	Y	14	10	0	5	1	2
							15	9									
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1630	2	Y	16	10	0	6	1	2
							18	9									
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	2	Y	14	9	0	6	1	1
							15	9									
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1103	2	Y	12	6	0	5	1	2
							13	9									
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	43	1	1429	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805

*10	2077	X	1852	-0-	-225	-0-	56	1	1767	2	Y	26	19	0	9	1	4
							29	9									
*11	2010	X	842	-0-	-1168	-0-	25	1	805	2	Y	11	9	0	5	1	1
							12	9									
*12	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	36	1	1136	2	Y	17	10	0	6	1	2
							19	9									
*01	2077	X	1301	-0-	-776	-0-	38	1	1242	2	Y	19	12	0	7	1	2
							21	9									
*02	1876	X	829	-0-	-1047	-0-	23	1	793	2	Y	12	7	0	5	1	2
							13	9									
03	1178	N	942	-0-	-236	-0-	27	1	902	2	Y	12	8	0	4	1	2
							13	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740

*10	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	75	1	2342	2	Y	22	15	0	7	1	4
							24	9									
*11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	68	1	2209	2	Y	19	14	0	7	1	2
							21	9									
*12	2294	N	663	-0-	-1631	-0-	20	1	635	2	Y	7	5	0	3	1	1
							8	9									
*01	2294	N	1401	-0-	-893	-0-	41	1	1346	2	Y	13	8	0	5	1	1
							14	9									
*02	2072	N	1923	-0-	-149	-0-	53	1	1849	2	Y	19	10	0	7	1	3
							21	9									
*03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	69	1	2313	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	55 28	1 9	1727	2	Y	25	18	0	8	1	4
*11	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	49 26	1 9	1597	2	Y	24	16	0	9	1	3
*12	1829	N	1429	-0-	-400	-0-	43 23	1 9	1363	2	Y	21	14	0	8	1	2
*01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	54 32	1 9	1779	2	Y	29	17	0	11	1	3
*02	1568	N	1512	-0-	-56	-0-	42 26	1 9	1444	2	Y	24	13	0	10	1	4
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53 28	1 9	1780	2	Y	25	17	0	8	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	17 40	1 9	519	2	Y	36	26	0	12	1	6
*11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	17 40	1 9	538	2	Y	36	25	0	13	1	4
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	21 53	1 9	671	2	Y	48	30	0	17	1	5
*01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17 47	1 9	569	2	Y	43	27	0	17	1	4
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	13 39	1 9	461	2	Y	35	20	0	14	1	5
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	17 44	1 9	575	2	Y	40	26	0	13	1	6

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 171684 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8664 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171719 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9625 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	38 28	1 9	1192	2	Y	25	18	0	8	1	4
*11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	1175	2	Y	27	18	0	10	1	3
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	39 31	1 9	1231	2	Y	28	18	0	10	1	3
*01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	34 30	1 9	1111	2	Y	27	17	0	11	1	2
*02	1036	N	871	-0-	-165	-0-	24 22	1 9	825	2	Y	20	11	0	8	1	3
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	1234	2	Y	27	17	0	9	1	4

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172191 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8672 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9585 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	40	1	1237	2	Y	23	16	0	7	1	4
							25	9									
*11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	37	1	1199	2	Y	23	16	0	8	1	3
							25	9									
*12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	39	1	1230	2	Y	24	15	0	9	1	3
							26	9									
*01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	37	1	1214	2	Y	24	15	0	10	1	2
							26	9									
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	23	1	806	2	Y	18	10	0	7	1	3
							20	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	36	1	1189	2	Y	21	14	0	7	1	3
							23	9									

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	45	1	1405	2	Y	13	10	0	4	1	2
							14	9									
*11	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	45	1	1469	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*12	1736	N	1116	-0-	-620	-0-	34	1	1071	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
*01	1519	N	975	-0-	-544	-0-	29	1	935	2	Y	10	6	0	4	1	1
							11	9									
*02	1428	N	1316	-0-	-112	-0-	36	1	1266	2	Y	13	7	0	5	1	2
							14	9									
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	42	1	1404	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									

DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	34	1	1057	2	Y	18	13	0	6	1	3
							20	9									
*11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1027	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
*12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
*01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	32	1	1048	2	Y	21	13	0	8	1	2
							23	9									
*02	1008	N	790	-0-	-218	-0-	22	1	751	2	Y	15	9	0	6	1	2
							17	9									
*03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	32	1	1074	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	148	-0-	-212	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
*12	217	N	107	-0-	-110	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
*01	155	N	79	-0-	-76	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924

*10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	81	1	2520	2	Y	23	16	0	7	1	4
							25	9									
*11	2280	N	2127	-0-	-153	-0-	63	1	2044	2	Y	18	13	0	7	1	2
							20	9									
*12	2356	N	1629	-0-	-727	-0-	50	1	1562	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									
*01	2356	N	1979	-0-	-377	-0-	58	1	1901	2	Y	18	11	0	7	1	2
							20	9									
*02	1988	N	1473	-0-	-515	-0-	41	1	1417	2	Y	14	8	0	6	1	2
							15	9									
*03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	65	1	2173	2	Y	20	13	0	6	1	3
							22	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882

*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	993	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	30	1	970	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	31	1	976	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*01	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	29	1	962	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*02	924	N	825	-0-	-99	-0-	23	1	794	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	29	1	985	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859

*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882

*10	372	N	335	-0-	-37	-0-	10	1	321	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
*11	360	N	310	-0-	-50	-0-	9	1	298	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
							3	9									
*12	341	N	331	-0-	-10	-0-	10	1	317	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
							4	9									
*01	341	N	315	-0-	-26	-0-	9	1	300	2	Y	5	3	0	2	1	-0-
							6	9									
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	5	2	0	2	1	1
							6	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	11	1	359	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8548 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		162	-0-	162	162	5	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		141	-0-	141	303	4	1	137	2	Y	-0-					-0-

WHALEY,PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8578 - 9845

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012

*10	2100	N	97	-0-	-2003	134	3	1	94	2	N	-0-					-0-
*11	233	N	99	-0-	-134	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
*01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
*02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8594 - 9805

*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	48 64	1 9	1498	2	Y	58	41	0	19	1	10
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	44 59	1 9	1427	2	Y	54	38	0	20	1	6
*12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	48 67	1 9	1515	2	Y	61	39	0	21	1	7
*01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	45 66	1 9	1467	2	Y	60	38	0	24	1	5
*02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	32 52	1 9	1097	2	Y	47	26	0	19	1	7
*03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	43 61	1 9	1443	2	Y	55	36	0	18	1	8

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8500 - 9746

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	241	N	241	-0-		-0-		-0-	7	1	230	2	Y	4	2	0	1	1	1
									4	9									
*11	236	N	236	-0-		-0-		-0-	7	1	226	2	Y	3	3	0	1	1	-0-
									3	9									
*12	281	N	281	-0-		-0-		-0-	8	1	266	2	Y	6	3	0	2	1	1
									7	9									
*01	268	N	268	-0-		-0-		-0-	8	1	256	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
									4	9									
*02	224	N	190	-0-		-34		-0-	5	1	181	2	Y	4	2	0	1	1	1
									4	9									
03	279	N	211	-0-		-68		-0-	6	1	202	2	Y	3	2	0	1	1	1
									3	9									

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1488	N	1314	-0-		-174		-0-	40	1	1266	2	Y	7	5	0	2	1	1
									8	9									
*11	1500	N	1229	-0-		-271		-0-	36	1	1184	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									
*12	1457	N	982	-0-		-475		-0-	30	1	945	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
*01	1364	N	1219	-0-		-145		-0-	36	1	1175	2	Y	7	4	0	3	1	1
									8	9									
*02	1148	N	991	-0-		-157		-0-	28	1	957	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
*03	1372	N	1372	-0-		-0-		-0-	40	1	1324	2	Y	7	5	0	2	1	1
									8	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SWR 10		275	-0-		275		22219	8	1	258	2	Y	8	6	0	3	1	1
									9	9									
*11	SWR 10		308	-0-		308		22527	9	1	287	2	Y	11	7	0	4	1	1
									12	9									
*12	SWR 10		359	-0-		359		22886	11	1	336	2	Y	11	7	0	4	1	1
									12	9									
*01	SWR 10		416	-0-		416		23302	12	1	387	2	Y	15	9	0	6	1	1
									17	9									
*02	SWR 10		249	-0-		249		23551	7	1	232	2	Y	9	5	0	4	1	1
									10	9									
03	SWR 10		241	-0-		241		23792	7	1	225	2	Y	8	5	0	3	1	1
									9	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1981	N	1981	-0-		-0-		-0-	61	1	1906	2	Y	13	9	0	4	1	2
									14	9									
*11	1887	N	1887	-0-		-0-		-0-	56	1	1816	2	Y	14	9	0	5	1	2
									15	9									
*12	1882	N	1882	-0-		-0-		-0-	58	1	1810	2	Y	13	9	0	5	1	1
									14	9									
*01	1849	N	1849	-0-		-0-		-0-	54	1	1780	2	Y	14	9	0	5	1	1
									15	9									
*02	1158	N	1158	-0-		-0-		-0-	32	1	1116	2	Y	9	5	0	4	1	1
									10	9									
*03	1504	N	1504	-0-		-0-		-0-	43	1	1449	2	Y	11	7	0	3	1	2
									12	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	354	-0-	354	5292	11 1 14 9	329	2	Y	13	10 0	5	1	2		
*11	0	W	49	-0-	49	5341	1 1 2 9	46	2	Y	2	3 0	1	1	-0-		
*12	0	W	68	-0-	68	5409	2 1 3 9	63	2	Y	3	2 0	1	1	-0-		
*01	5576	X	167	-0-	-5409	-0-	5 1 9 9	153	2	Y	8	4 0	3	1	1		
*02	277	X	277	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9	258	2	Y	11	6 0	4	1	2		
*03	223	X	223	-0-	-0-	-0-	6 1 9 9	208	2	Y	8	6 0	3	1	1		

KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	23 1	725	2	Y	-0-						-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	20 1	652	2	Y	-0-						-0-
*12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22 1	677	2	Y	-0-						-0-
*01	775	N	577	-0-	-198	-0-	17 1	560	2	Y	-0-						-0-
*02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18 1	639	2	Y	-0-						-0-
03	713	N	601	-0-	-112	-0-	17 1	584	2	Y	-0-						-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4216	X	1668	-0-	-2548	-0-	49 1 74 9		1545	2	Y	67	58	0	27	1	11
*11	4290	X	660	-0-	-3630	-0-	19 1 29 9		612	2	Y	26	22	0	12	1	3
*12	4433	X	934	-0-	-3499	-0-	28 1 42 9		864	2	Y	38	24	0	13	1	4
*01	4433	X	1070	-0-	-3363	-0-	30 1 51 9		989	2	Y	46	28	0	18	1	4
*02	4060	X	2837	-0-	-1223	-0-	76 1 139 9		2622	2	Y	126	64	0	47	1	19
*03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	50 1 78 9		1669	2	Y	71	53	0	26	1	11

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	494	-0-	494	494		14 8	1 9	472	2	N	7	4	0	2	1	1

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960

*10	279	N	252	-0-	-27	-0-		8 4	1 9	240	2	Y	4	3	0	1	1	1
*11	240	N	235	-0-	-5	-0-		7 4	1 9	224	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
*12	217	N	211	-0-	-6	-0-		6 4	1 9	201	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
*01	279	N	171	-0-	-108	-0-		5 3	1 9	163	2	Y	3	2	0	1	1	-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-		7 6	1 9	227	2	Y	5	2	0	2	1	1
03	217	N	151	-0-	-66	-0-		4 2	1 9	145	2	Y	2	2	0	1	1	-0-

MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858

*10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		64 21	1 9	2010	2	Y	19	13	0	6	1	3
*11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		60 20	1 9	1938	2	Y	18	12	0	7	1	2
*12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-		63 21	1 9	1974	2	Y	19	12	0	7	1	2
*01	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-		59 22	1 9	1935	2	Y	20	12	0	8	1	2
*02	1484	N	1252	-0-	-232	-0-		35 13	1 9	1204	2	Y	12	7	0	5	1	2
*03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-		60 20	1 9	2005	2	Y	18	11	0	6	1	3

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892

*10	2201	N	1724	-0-	-477	-0-		51 62	1 9	1611	2	Y	56	39	0	18	1	9
*11	1680	N	1495	-0-	-185	-0-		43 54	1 9	1398	2	Y	49	34	0	18	1	6
*12	1891	N	1148	-0-	-743	-0-		34 41	1 9	1073	2	Y	37	25	0	14	1	4
*01	1798	N	1556	-0-	-242	-0-		44 59	1 9	1453	2	Y	54	32	0	21	1	5
*02	1400	N	1343	-0-	-57	-0-		36 52	1 9	1255	2	Y	47	26	0	19	1	7
*03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		45 56	1 9	1491	2	Y	51	33	0	17	1	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	682	X	354	-0-		-328	-0-		11	1	334	2	Y	8	6	0	3	1	1
									9	9									
*11	690	X	364	-0-		-326	-0-		11	1	343	2	Y	9	6	0	3	1	1
									10	9									
*12	2662	X	2662	-0-		-0-	-0-		80	1	2513	2	Y	63	37	0	20	1	7
									69	9									
*01	922	X	922	-0-		-0-	-0-		27	1	870	2	Y	23	17	0	11	1	2
									25	9									
*02	364	X	62	-0-		-302	-0-		2	1	59	2	Y	1	2	0	1	1	-0-
									1	9									
03	2666	X	715	-0-		-1951	-0-		20	1	677	2	Y	16	9	0	5	1	2
									18	9									

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2511	X	2506	-0-		-5	-0-		75	1	2353	2	Y	71	49	0	23	1	12
									78	9									
*11	2521	X	2521	-0-		-0-	-0-		73	1	2370	2	Y	71	49	0	26	1	8
									78	9									
*12	2604	X	2457	-0-		-147	-0-		73	1	2304	2	Y	73	47	0	26	1	8
									80	9									
*01	2635	X	1922	-0-		-713	-0-		55	1	1803	2	Y	58	37	0	24	1	5
									64	9									
*02	2352	N	942	-0-		-1410	-0-		25	1	883	2	Y	31	18	0	13	1	5
									34	9									
03	2449	N	1375	-0-		-1074	-0-		39	1	1294	2	Y	38	25	0	12	1	6
									42	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2883	X	2156	-0-		-727	-0-		66	1	2070	2	Y	18	12	0	6	1	3
									20	9									
*11	2970	X	2214	-0-		-756	-0-		65	1	2130	2	Y	17	12	0	6	1	2
									19	9									
*12	3069	X	2244	-0-		-825	-0-		69	1	2154	2	Y	19	12	0	7	1	2
									21	9									
*01	3038	X	2219	-0-		-819	-0-		65	1	2132	2	Y	20	12	0	8	1	2
									22	9									
*02	2072	N	1462	-0-		-610	-0-		41	1	1408	2	Y	12	7	0	5	1	2
									13	9									
03	2232	N	463	-0-		-1769	-0-		13	1	446	2	Y	4	3	0	2	1	1
									4	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2790	X	2351	-0-		-439	-0-		72	1	2242	2	Y	34	24	0	11	1	6
									37	9									
*11	2670	X	2365	-0-		-305	-0-		69	1	2257	2	Y	35	24	0	13	1	4
									39	9									
*12	2759	X	2387	-0-		-372	-0-		73	1	2274	2	Y	36	23	0	13	1	4
									40	9									
*01	2759	X	1508	-0-		-1251	-0-		44	1	1438	2	Y	24	16	0	10	1	2
									26	9									
*02	2212	N	1555	-0-		-657	-0-		43	1	1483	2	Y	26	14	0	10	1	4
									29	9									
03	2387	N	1929	-0-		-458	-0-		55	1	1843	2	Y	28	19	0	9	1	4
									31	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	73	1	2275	2	Y	195	136	0	62	1	33
							215	9									
*11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	66	1	2163	2	Y	186	129	0	68	1	22
							205	9									
*12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	71	1	2223	2	Y	197	127	0	70	1	22
							217	9									
*01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2148	2	Y	197	123	0	78	1	18
							217	9									
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	45	1	1552	2	Y	150	84	0	61	1	23
							165	9									
*03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	64	1	2130	2	Y	179	117	0	58	1	27
							197	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	50	1	1565	2	Y	89	59	0	27	1	15
							98	9									
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	53	1	1738	2	Y	93	63	0	34	1	11
							102	9									
*12	992	N	987	-0-	-5	-0-	29	1	903	2	Y	50	36	0	20	1	5
							55	9									
*01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	49	1	1603	2	Y	93	55	0	35	1	8
							102	9									
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	Y	64	36	0	26	1	10
							70	9									
03	992	N	801	-0-	-191	-0-	22	1	737	2	Y	38	28	0	14	1	6
							42	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
*11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	18	1	594	2	Y	-0-					-0-
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	Y	-0-					-0-
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	20	1	663	2	Y	-0-					-0-
*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	6680	-0-	3580	3580	192	1	6438	2	Y	45	25	0	13	1	7
							50	9									

HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	77	1	2402	2	Y	53	37	0	17	1	9
							58	9									
*11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	68	1	2226	2	Y	50	35	0	18	1	6
							55	9									
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	73	1	2301	2	Y	53	34	0	19	1	6
							58	9									
*01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	69	1	2265	2	Y	54	34	0	21	1	5
							59	9									
*02	2128	N	1712	-0-	-416	-0-	47	1	1620	2	Y	41	23	0	17	1	6
							45	9									
03	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	56	1	1881	2	Y	42	28	0	14	1	6
							46	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	49	1	1540	2	Y	16	11	0	5	1	3
							18	9									
*11	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	46	1	1511	2	Y	16	11	0	6	1	2
							18	9									
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	53	1	1646	2	Y	17	11	0	6	1	2
							19	9									
*01	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	46	1	1516	2	Y	16	10	0	7	1	1
							18	9									
*02	1456	N	1216	-0-	-240	-0-	34	1	1168	2	Y	13	7	0	5	1	2
							14	9									
03	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	46	1	1537	2	Y	15	10	0	5	1	2
							17	9									

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	55	1	1706	2	Y	7	5	0	2	1	1
							8	9									
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	50	1	1638	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	51	1	1612	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	50	1	1649	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*02	1512	N	1305	-0-	-207	-0-	36	1	1261	2	Y	7	4	0	3	1	1
							8	9									
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	46	1	1541	2	Y	6	4	0	2	1	1
							7	9									

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	106	1	3311	2	Y	29	20	0	9	1	5
							32	9									
*11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	99	1	3219	2	Y	27	19	0	10	1	3
							30	9									
*12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	99	1	3109	2	Y	28	18	0	10	1	3
							31	9									
*01	2914	X	2860	-0-	-54	-0-	84	1	2748	2	Y	25	16	0	10	1	2
							28	9									
*02	2632	X	1935	-0-	-697	-0-	54	1	1860	2	Y	19	10	0	8	1	3
							21	9									
*03	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	88	1	2944	2	Y	25	16	0	8	1	4
							28	9									

DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 7 RRCID -> 234511 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8732 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	77	1	2422	2	Y	49	34	0	16	1	8
							54	9									
*11	2820	X	2460	-0-	-360	-0-	72	1	2335	2	Y	48	33	0	17	1	6
							53	9									
*12	2914	X	2556	-0-	-358	-0-	77	1	2423	2	Y	51	33	0	18	1	6
							56	9									
*01	2883	X	2487	-0-	-396	-0-	72	1	2359	2	Y	51	32	0	20	1	5
							56	9									
*02	2296	N	1544	-0-	-752	-0-	42	1	1466	2	Y	33	19	0	14	1	5
							36	9									
*03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	73	1	2443	2	Y	48	31	0	15	1	7
							53	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 8 RRCID -> 236620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8556 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1685	N	1685	-0-		-0-		-0-	51	1	1589	2	N	41	29	0	13	1	7
									45	9									
*11	1691	N	1691	-0-		-0-		-0-	49	1	1597	2	N	41	28	0	15	1	5
									45	9									
*12	1715	N	1715	-0-		-0-		-0-	52	1	1615	2	N	44	28	0	16	1	5
									48	9									
*01	1693	N	1693	-0-		-0-		-0-	49	1	1594	2	N	45	28	0	18	1	4
									50	9									
*02	1212	N	1212	-0-		-0-		-0-	33	1	1143	2	N	33	18	0	14	1	5
									36	9									
03	1271	N	822	-0-		-449		-0-	23	1	777	2	N	20	15	0	7	1	3
									22	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236972 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9602 - 9820

10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 237532 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

*10	6541	X	5874	-0-		-667		-0-	182	1	5685	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
*11	6420	X	5652	-0-		-768		-0-	168	1	5477	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									
*12	6603	X	6108	-0-		-495		-0-	189	1	5911	2	Y	7	4	0	3	1	1
									8	9									
*01	6572	X	6149	-0-		-423		-0-	182	1	5959	2	Y	7	4	0	3	1	1
									8	9									
*02	6048	X	4071	-0-		-1977		-0-	114	1	3951	2	Y	5	3	0	2	1	1
									6	9									
03	6107	X	5314	-0-		-793		-0-	154	1	5153	2	Y	6	4	0	2	1	1
									7	9									

SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A

*10	5992	X	5992	-0-		-0-		-0-	185	1	5776	2	Y	28	20	0	9	1	5
									31	9									
*11	5972	X	5972	-0-		-0-		-0-	177	1	5764	2	Y	28	20	0	10	1	3
									31	9									
*12	6474	X	6474	-0-		-0-		-0-	199	1	6239	2	Y	33	21	0	11	1	4
									36	9									
*01	5318	X	5318	-0-		-0-		-0-	157	1	5131	2	Y	27	18	0	11	1	2
									30	9									
*02	5343	X	5343	-0-		-0-		-0-	149	1	5162	2	Y	29	16	0	11	1	4
									32	9									
*03	6799	X	6799	-0-		-0-		-0-	196	1	6568	2	Y	32	21	0	10	1	5
									35	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	151	1	4738	2	Y	13	9	0	4	1	2
							14	9									
*11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	103	1	3349	2	Y	10	7	0	4	1	1
							11	9									
*12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	117	1	3677	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	113	1	3702	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	76	1	2648	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									
*03	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	120	1	4023	2	Y	11	7	0	3	1	2
							12	9									

DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10726	X	9465	-0-	-1261	-0-	291	1	9095	2	Y	72	50	0	23	1	12
							79	9									
*11	10560	X	9066	-0-	-1494	-0-	268	1	8723	2	Y	68	47	0	25	1	8
							75	9									
*12	10850	X	9351	-0-	-1499	-0-	287	1	8984	2	Y	73	47	0	26	1	8
							80	9									
*01	10819	X	9108	-0-	-1711	-0-	268	1	8759	2	Y	74	46	0	29	1	7
							81	9									
*02	9716	X	7043	-0-	-2673	-0-	195	1	6783	2	Y	59	33	0	24	1	9
							65	9									
03	9455	X	9204	-0-	-251	-0-	265	1	8864	2	Y	68	45	0	22	1	10
							75	9									

FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9486	X	8339	-0-	-1147	-0-	258	1	8081	2	Y	-0-					-0-
*11	9090	X	7979	-0-	-1111	-0-	238	1	7741	2	Y	-0-					-0-
*12	9145	X	8217	-0-	-928	-0-	254	1	7963	2	Y	-0-					-0-
*01	9114	X	7472	-0-	-1642	-0-	222	1	7250	2	Y	-0-					-0-
*02	8428	X	5560	-0-	-2868	-0-	156	1	5404	2	Y	-0-					-0-
03	8339	X	8284	-0-	-55	-0-	240	1	8044	2	Y	-0-					-0-

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8029	X	7228	-0-	-801	-0-	223	1	6986	2	Y	17	12	0	5	1	3
							19	9									
*11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	207	1	6751	2	Y	17	12	0	6	1	2
							19	9									
*12	6820	X	4780	-0-	-2040	-0-	147	1	4621	2	Y	11	8	0	4	1	1
							12	9									
*01	7564	X	809	-0-	-6755	-0-	24	1	783	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*02	6524	X	5505	-0-	-1019	-0-	154	1	5336	2	Y	14	7	0	5	1	2
							15	9									
*03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	217	1	7252	2	Y	19	12	0	6	1	3
							21	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10633	X	9564	-0-	-1069	-0-	293	1	9177	2	Y	85	60	0	27	1	14
							94	9									
*11	10380	X	9149	-0-	-1231	-0-	270	1	8788	2	Y	83	57	0	30	1	10
							91	9									
*12	10726	X	9552	-0-	-1174	-0-	292	1	9162	2	Y	89	57	0	32	1	10
							98	9									
*01	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	291	1	9518	2	Y	95	59	0	37	1	9
							105	9									
*02	9856	X	7436	-0-	-2420	-0-	206	1	7147	2	Y	75	42	0	31	1	11
							83	9									
03	9548	X	9243	-0-	-305	-0-	266	1	8887	2	Y	82	54	0	27	1	12
							90	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9145	X	7708	-0-	-1437	-0-	237	1	7407	2	Y	58	41	0	19	1	10
							64	9									
*11	8760	X	7404	-0-	-1356	-0-	219	1	7124	2	Y	55	39	0	20	1	6
							61	9									
*12	9300	X	7674	-0-	-1626	-0-	235	1	7373	2	Y	60	38	0	21	1	7
							66	9									
*01	9269	X	7480	-0-	-1789	-0-	220	1	7194	2	Y	60	38	0	24	1	5
							66	9									
*02	8848	X	6601	-0-	-2247	-0-	183	1	6357	2	Y	55	30	0	22	1	8
							61	9									
03	7719	X	7426	-0-	-293	-0-	214	1	7151	2	Y	55	37	0	18	1	8
							61	9									

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5828	X	4131	-0-	-1697	-0-	127	1	3976	2	Y	25	18	0	8	1	4
							28	9									
*11	5190	X	4434	-0-	-756	-0-	131	1	4272	2	Y	28	19	0	10	1	3
							31	9									
*12	5177	X	4430	-0-	-747	-0-	136	1	4262	2	Y	29	19	0	10	1	3
							32	9									
*01	5177	X	4841	-0-	-336	-0-	142	1	4663	2	Y	33	20	0	13	1	3
							36	9									
*02	4592	X	3664	-0-	-928	-0-	102	1	3533	2	Y	26	14	0	11	1	4
							29	9									
03	4588	X	4390	-0-	-198	-0-	127	1	4233	2	Y	27	18	0	9	1	4
							30	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10680 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15128	X	13994	-0-	-1134	-0-	432	1	13510	2	Y	47	32	0	15	1	8
							52	9									
*11	14670	X	13634	-0-	-1036	-0-	405	1	13179	2	Y	45	31	0	17	1	5
							50	9									
*12	14756	X	13867	-0-	-889	-0-	427	1	13387	2	Y	48	31	0	17	1	5
							53	9									
*01	14725	X	13645	-0-	-1080	-0-	403	1	13189	2	Y	48	30	0	19	1	4
							53	9									
*02	13692	X	12270	-0-	-1422	-0-	342	1	11877	2	Y	46	25	0	18	1	7
							51	9									
03	14074	X	13878	-0-	-196	-0-	401	1	13427	2	Y	45	30	0	15	1	7
							50	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	327	1	10248	2	Y	79	55	0	25	1	13
							87	9									
*11	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	310	1	10103	2	Y	77	53	0	28	1	9
							85	9									
*12	7905	X	6774	-0-	-1131	-0-	208	1	6509	2	Y	52	35	0	20	1	6
							57	9									
*01	7905	X	5721	-0-	-2184	-0-	168	1	5503	2	Y	45	29	0	18	1	4
							50	9									
*02	7140	X	4581	-0-	-2559	-0-	127	1	4412	2	Y	38	21	0	15	1	6
							42	9									
03	7905	X	5948	-0-	-1957	-0-	171	1	5730	2	Y	43	28	0	14	1	7
							47	9									

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7378	X	6623	-0-	-755	-0-	204	1	6378	2	Y	37	26	0	12	1	6
							41	9									
*11	7260	X	6336	-0-	-924	-0-	188	1	6108	2	Y	36	25	0	13	1	4
							40	9									
*12	7440	X	6360	-0-	-1080	-0-	195	1	6123	2	Y	38	24	0	14	1	4
							42	9									
*01	7440	X	5954	-0-	-1486	-0-	175	1	5738	2	Y	37	23	0	15	1	3
							41	9									
*02	6748	X	5118	-0-	-1630	-0-	142	1	4940	2	Y	33	18	0	13	1	5
							36	9									
03	6634	X	5923	-0-	-711	-0-	171	1	5716	2	Y	33	22	0	11	1	5
							36	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	193	1	6033	2	N	133	93	0	43	1	22
							146	9									
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	172	1	5587	2	N	124	86	0	46	1	14
							136	9									
*12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	173	1	5410	2	N	124	80	0	44	1	14
							136	9									
*01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	156	1	5094	2	N	120	75	0	48	1	11
							132	9									
*02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	121	1	4215	2	N	104	57	0	42	1	16
							114	9									
*03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	137	1	4571	2	N	99	67	0	33	1	15
							109	9									

DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	175	1	5466	2	Y	119	83	0	38	1	20
							131	9									
*11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	156	1	5065	2	Y	110	76	0	41	1	13
							121	9									
*12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	161	1	5060	2	Y	113	73	0	41	1	12
							124	9									
*01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	157	1	5142	2	Y	120	74	0	47	1	11
							132	9									
*02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	100	1	3483	2	Y	85	48	0	35	1	13
							94	9									
*03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	154	1	5136	2	Y	109	70	0	35	1	17
							120	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653

*10	10292	X	9239	-0-	-1053	-0-	285	1	8920	2	Y	31	22	0	10	1	5		
							34	9											
*11	10140	X	8853	-0-	-1287	-0-	263	1	8556	2	Y	31	21	0	11	1	4		
							34	9											
*12	10261	X	9094	-0-	-1167	-0-	280	1	8779	2	Y	32	21	0	11	1	4		
							35	9											
*01	10261	X	8785	-0-	-1476	-0-	259	1	8491	2	Y	32	20	0	13	1	3		
							35	9											
*02	9352	X	7020	-0-	-2332	-0-	196	1	6794	2	Y	27	15	0	11	1	4		
							30	9											
03	9238	X	9055	-0-	-183	-0-	262	1	8759	2	Y	31	20	0	10	1	5		
							34	9											

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917

*10	6262	X	4666	-0-	-1596	-0-	143	1	4476	2	Y	43	30	0	14	1	7		
							47	9											
*11	6120	X	4725	-0-	-1395	-0-	139	1	4538	2	Y	44	30	0	16	1	5		
							48	9											
*12	5797	X	5008	-0-	-789	-0-	153	1	4802	2	Y	48	31	0	17	1	5		
							53	9											
*01	5456	X	5001	-0-	-455	-0-	147	1	4799	2	Y	50	31	0	20	1	4		
							55	9											
*02	4984	X	4193	-0-	-791	-0-	116	1	4027	2	Y	45	24	0	18	1	7		
							50	9											
*03	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	144	1	4816	2	Y	45	30	0	15	1	7		
							50	9											

FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994

*10	5859	X	5204	-0-	-655	-0-	157	1	4912	2	N	123	85	0	39	1	21		
							135	9											
*11	5760	X	5061	-0-	-699	-0-	147	1	4782	2	N	120	83	0	44	1	14		
							132	9											
*12	5828	X	5428	-0-	-400	-0-	163	1	5119	2	N	133	85	0	47	1	15		
							146	9											
*01	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	152	1	4985	2	N	134	84	0	53	1	12		
							147	9											
*02	5152	X	4212	-0-	-940	-0-	114	1	3975	2	N	112	62	0	45	1	17		
							123	9											
03	5425	X	4960	-0-	-465	-0-	140	1	4692	2	N	116	77	0	38	1	18		
							128	9											

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7192	X	6400	-0-	-792	-0-	195	1	6105	2	Y	91	64	0	29	1	15
							100	9									
*11	7050	X	6230	-0-	-820	-0-	183	1	5948	2	Y	90	62	0	33	1	10
							99	9									
*12	6975	X	6276	-0-	-699	-0-	191	1	5983	2	Y	93	60	0	33	1	10
							102	9									
*01	6975	X	5977	-0-	-998	-0-	174	1	5701	2	Y	93	58	0	37	1	8
							102	9									
*02	6440	X	4732	-0-	-1708	-0-	130	1	4517	2	Y	77	42	0	31	1	12
							85	9									
03	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	171	1	5715	2	Y	85	56	0	28	1	13
							94	9									

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	292	1	9138	2	Y	76	53	0	24	1	13
							84	9									
*11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	274	1	8924	2	Y	75	52	0	27	1	9
							83	9									
*12	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	287	1	8997	2	Y	78	50	0	28	1	9
							86	9									
*01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	270	1	8832	2	Y	78	49	0	31	1	7
							86	9									
*02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	221	1	7665	2	Y	72	39	0	29	1	11
							79	9									
*03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	269	1	8986	2	Y	73	49	0	24	1	11
							80	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10452 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14167	X	12393	-0-	-1774	-0-	379	1	11861	2	Y	139	97	0	44	1	23
							153	9									
*11	13920	X	12035	-0-	-1885	-0-	354	1	11530	2	Y	137	94	0	50	1	16
							151	9									
*12	14074	X	12410	-0-	-1664	-0-	379	1	11873	2	Y	144	93	0	51	1	16
							158	9									
*01	13981	X	12601	-0-	-1380	-0-	369	1	12065	2	Y	152	94	0	60	1	14
							167	9									
*02	12544	X	11176	-0-	-1368	-0-	309	1	10714	2	Y	139	76	0	56	1	21
							153	9									
*03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	358	1	11975	2	Y	138	92	0	46	1	21
							152	9									

HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9486	X	8643	-0-	-843	-0-	260	1	8128	2	Y	232	161	0	74	1	39
							255	9									
*11	9360	X	8556	-0-	-804	-0-	248	1	8055	2	Y	230	158	0	84	1	27
							253	9									
*12	9672	X	9133	-0-	-539	-0-	274	1	8581	2	Y	253	162	0	90	1	28
							278	9									
*01	9672	X	9217	-0-	-455	-0-	265	1	8660	2	Y	265	165	0	104	1	24
							292	9									
*02	8708	X	4388	-0-	-4320	-0-	119	1	4123	2	Y	133	79	0	58	1	20
							146	9									
*03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	263	1	8796	2	Y	246	153	0	76	1	37
							271	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10385	X	9427	-0-	-958	-0-	290	1	9075	2	Y	56	39	0	18	1	9
							62	9									
*11	10200	X	9101	-0-	-1099	-0-	270	1	8770	2	Y	55	38	0	20	1	6
							61	9									
*12	10478	X	9388	-0-	-1090	-0-	288	1	9036	2	Y	58	37	0	21	1	6
							64	9									
*01	10447	X	9284	-0-	-1163	-0-	273	1	8946	2	Y	59	37	0	23	1	5
							65	9									
*02	9492	X	7649	-0-	-1843	-0-	213	1	7379	2	Y	52	28	0	21	1	8
							57	9									
03	9424	X	9061	-0-	-363	-0-	261	1	8742	2	Y	53	35	0	18	1	8
							58	9									

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16523	X	14862	-0-	-1661	-0-	454	1	14200	2	Y	189	129	0	59	1	32
							208	9									
*11	16260	X	13991	-0-	-2269	-0-	411	1	13383	2	Y	179	124	0	66	1	21
							197	9									
*12	16616	X	14057	-0-	-2559	-0-	428	1	13427	2	Y	184	119	0	66	1	20
							202	9									
*01	16585	X	13716	-0-	-2869	-0-	401	1	13108	2	Y	188	117	0	74	1	17
							207	9									
*02	13496	X	11380	-0-	-2116	-0-	314	1	10888	2	Y	162	89	0	65	1	25
							178	9									
03	14849	X	14175	-0-	-674	-0-	406	1	13574	2	Y	177	117	0	58	1	27
							195	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 3H RRCID -> 270317 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10182 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13454	X	12149	-0-	-1305	-0-	375	1	11742	2	Y	29	21	0	9	1	5
							32	9									
*11	13230	X	11185	-0-	-2045	-0-	333	1	10822	2	Y	27	19	0	10	1	3
							30	9									
*12	13392	X	11729	-0-	-1663	-0-	362	1	11334	2	Y	30	19	0	11	1	3
							33	9									
*01	13361	X	11650	-0-	-1711	-0-	344	1	11272	2	Y	31	19	0	12	1	3
							34	9									
*02	12628	X	9647	-0-	-2981	-0-	269	1	9349	2	Y	26	14	0	11	1	4
							29	9									
03	12152	X	11686	-0-	-466	-0-	338	1	11317	2	Y	28	19	0	9	1	4
							31	9									

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270358 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10000 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17732	X	16337	-0-	-1395	-0-	502	1	15701	2	Y	122	85	0	39	1	20
							134	9									
*11	17850	X	15922	-0-	-1928	-0-	471	1	15319	2	Y	120	82	0	44	1	14
							132	9									
*12	18445	X	15798	-0-	-2647	-0-	484	1	15180	2	Y	122	79	0	44	1	13
							134	9									
*01	18414	X	15201	-0-	-3213	-0-	447	1	14620	2	Y	122	76	0	48	1	11
							134	9									
*02	16660	X	12929	-0-	-3731	-0-	359	1	12452	2	Y	107	59	0	43	1	16
							118	9									
03	16430	X	15561	-0-	-869	-0-	448	1	14988	2	Y	114	76	0	37	1	17
							125	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ONEY, ALTON J. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270528 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10368 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10881	X	10074	-0-	-807	-0-	309	1	9677	2	Y	80	56	0	26	1	13
							88	9									
*11	10920	X	9709	-0-	-1211	-0-	287	1	9337	2	Y	77	53	0	28	1	9
							85	9									
*12	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	371	1	11630	2	Y	99	62	0	35	1	11
							109	9									
*01	11253	X	10203	-0-	-1050	-0-	300	1	9807	2	Y	87	55	0	35	1	8
							96	9									
*02	10304	X	8285	-0-	-2019	-0-	230	1	7975	2	Y	73	40	0	30	1	11
							80	9									
03	11873	X	9360	-0-	-2513	-0-	269	1	9011	2	Y	73	49	0	24	1	11
							80	9									

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270980 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10601 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10137	X	8836	-0-	-1301	-0-	270	1	8456	2	Y	100	70	0	32	1	17
							110	9									
*11	10080	X	8269	-0-	-1811	-0-	243	1	7923	2	Y	94	65	0	35	1	11
							103	9									
*12	10416	X	8229	-0-	-2187	-0-	251	1	7871	2	Y	97	62	0	35	1	11
							107	9									
*01	10416	X	8225	-0-	-2191	-0-	241	1	7874	2	Y	100	62	0	40	1	9
							110	9									
*02	9268	X	6418	-0-	-2850	-0-	177	1	6152	2	Y	81	45	0	33	1	12
							89	9									
*03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	265	1	8851	2	Y	104	67	0	33	1	16
							114	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT (SA) WELL #: 7H RRCID -> 271404 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10295 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13299	X	11715	-0-	-1584	-0-	360	1	11281	2	Y	67	47	0	22	1	11
							74	9									
*11	13080	X	11423	-0-	-1657	-0-	338	1	11012	2	Y	66	45	0	24	1	8
							73	9									
*12	13206	X	11682	-0-	-1524	-0-	359	1	11246	2	Y	70	45	0	25	1	8
							77	9									
*01	13175	X	11561	-0-	-1614	-0-	341	1	11143	2	Y	70	44	0	28	1	6
							77	9									
*02	12068	X	8934	-0-	-3134	-0-	248	1	8622	2	Y	58	32	0	23	1	9
							64	9									
*03	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	346	1	11579	2	Y	67	44	0	22	1	10
							74	9									

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271684 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10452 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10323	X	8601	-0-	-1722	-0-	264	1	8276	2	Y	55	39	0	18	1	9
							61	9									
*11	10140	X	8674	-0-	-1466	-0-	257	1	8356	2	Y	55	38	0	20	1	6
							61	9									
*12	10478	X	8763	-0-	-1715	-0-	269	1	8429	2	Y	59	38	0	21	1	6
							65	9									
*01	10230	X	8635	-0-	-1595	-0-	254	1	8315	2	Y	60	37	0	24	1	5
							66	9									
*02	9324	X	7517	-0-	-1807	-0-	209	1	7247	2	Y	55	30	0	22	1	8
							61	9									
03	8959	X	8114	-0-	-845	-0-	234	1	7823	2	Y	52	35	0	17	1	8
							57	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271693 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9681 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13795	X	12108	-0-		-1687	-0-	368 221	1 9	11519	2	Y	201	140	0	64	1	34
*11	13530	X	11447	-0-		-2083	-0-	335 209	1 9	10903	2	Y	190	132	0	70	1	22
*12	13795	X	11508	-0-		-2287	-0-	349 219	1 9	10940	2	Y	199	128	0	71	1	22
*01	13702	X	11508	-0-		-2194	-0-	334 232	1 9	10942	2	Y	211	131	0	83	1	19
*02	12348	X	9123	-0-		-3225	-0-	250 187	1 9	8686	2	Y	170	94	0	69	1	26
03	12090	X	11555	-0-		-535	-0-	329 208	1 9	11018	2	Y	189	124	0	62	1	29

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 271699 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10507 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16647	X	14939	-0-		-1708	-0-	460 86	1 9	14393	2	Y	78	54	0	25	1	13
*11	16380	X	14203	-0-		-2177	-0-	421 81	1 9	13701	2	Y	74	51	0	27	1	9
*12	16926	X	14050	-0-		-2876	-0-	432 83	1 9	13535	2	Y	75	49	0	27	1	8
*01	16895	X	14110	-0-		-2785	-0-	416 87	1 9	13607	2	Y	79	49	0	31	1	7
*02	15204	X	10653	-0-		-4551	-0-	296 70	1 9	10287	2	Y	64	35	0	26	1	10
03	14942	X	14038	-0-		-904	-0-	405 78	1 9	13555	2	Y	71	47	0	23	1	11

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT-SA WELL #: 3H RRCID -> 271772 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10580 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15531	X	13689	-0-		-1842	-0-	422 73	1 9	13194	2	Y	66	46	0	21	1	11
*11	15270	X	12565	-0-		-2705	-0-	373 67	1 9	12125	2	Y	61	42	0	23	1	7
*12	15314	X	13457	-0-		-1857	-0-	414 74	1 9	12969	2	Y	67	43	0	24	1	7
*01	15283	X	13203	-0-		-2080	-0-	389 76	1 9	12738	2	Y	69	43	0	27	1	6
*02	13944	X	9680	-0-		-4264	-0-	269 58	1 9	9353	2	Y	53	29	0	22	1	8
03	13671	X	13313	-0-		-358	-0-	384 69	1 9	12860	2	Y	63	41	0	20	1	10

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271883 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10552 - 13435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6665	X	6064	-0-		-601	-0-	188 7	1 9	5869	2	Y	6	4	0	2	1	1
*11	6540	X	4916	-0-		-1624	-0-	146 7	1 9	4763	2	Y	6	4	0	2	1	1
*12	6169	X	5636	-0-		-533	-0-	174 7	1 9	5455	2	Y	6	4	0	2	1	1
*01	7471	X	4904	-0-		-2567	-0-	145 4	1 9	4755	2	Y	4	3	0	2	1	-0-
*02	5544	X	4230	-0-		-1314	-0-	118 7	1 9	4105	2	Y	6	3	0	2	1	1
03	6045	X	4994	-0-		-1051	-0-	145 6	1 9	4843	2	Y	5	3	0	2	1	1

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 272749 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10248 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	16988	X	14231	-0-	-2757	-0-	437 107	1 9	13687	2	Y	97	68	0	31	1	16
*11	16680	X	13476	-0-	-3204	-0-	399 103	1 9	12974	2	Y	94	65	0	34	1	11
*12	17112	X	13016	-0-	-4096	-0-	399 101	1 9	12516	2	Y	92	60	0	33	1	10
*01	16213	X	14444	-0-	-1769	-0-	425 119	1 9	13900	2	Y	108	66	0	42	1	10
*02	14700	X	11094	-0-	-3606	-0-	308 94	1 9	10692	2	Y	85	47	0	35	1	13
03	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	388 100	1 9	12975	2	Y	91	60	0	30	1	14

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 8H RRCID -> 272763 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10507 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	359 45	1 9	11229	2	Y	41	28	0	13	1	7
*11	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	348 46	1 9	11319	2	Y	42	29	0	15	1	5
*12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	378 50	1 9	11849	2	Y	45	29	0	16	1	5
*01	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	352 50	1 9	11512	2	Y	45	28	0	18	1	4
*02	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	258 41	1 9	8960	2	Y	37	20	0	15	1	6
*03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	329 43	1 9	11020	2	Y	39	26	0	13	1	6

BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273069 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10522 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13826	X	10972	-0-	-2854	-0-	337 80	1 9	10555	2	Y	73	51	0	24	1	12
*11	13140	X	10347	-0-	-2793	-0-	306 76	1 9	9965	2	Y	69	48	0	25	1	8
*12	13330	X	8549	-0-	-4781	-0-	262 65	1 9	8222	2	Y	59	39	0	22	1	6
*01	13268	X	9829	-0-	-3439	-0-	289 77	1 9	9463	2	Y	70	43	0	27	1	6
*02	11956	X	8900	-0-	-3056	-0-	247 74	1 9	8579	2	Y	67	36	0	27	1	10
*03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	351 88	1 9	11728	2	Y	80	52	0	26	1	12

SMITH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274171 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10736 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13237	X	11857	-0-	-1380	-0-	11793	2	64	9	Y	58	76	1			47
11	12420	X	10548	-0-	-1872	-0-	10489	2	59	9	Y	54	77	1			24
12	12028	X	11767	-0-	-261	-0-	11677	2	90	9	Y	82	41	1			65
01	11842	X	11141	-0-	-701	-0-	11066	2	75	9	Y	68	82	1			51
02	10696	X	9480	-0-	-1216	-0-	9413	2	67	9	Y	61	42	1			70
03	11842	X	10964	-0-	-878	-0-	10890	2	74	9	Y	67	78	1			59

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274282 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10317 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9325	2	98	9	Y	89	114	1			72
11	9480	X	8182	-0-	-1298	-0-	8095	2	87	9	Y	79	116	1			35
12	9796	X	9262	-0-	-534	-0-	9124	2	138	9	Y	125	62	1			98
01	9796	X	7313	-0-	-2483	-0-	7219	2	94	9	Y	85	119	1			64
02	8512	X	7794	-0-	-718	-0-	7689	2	105	9	Y	95	53	1			106
03	9424	X	8305	-0-	-1119	-0-	8197	2	108	9	Y	98	119	1			85

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CYPRESS BAYOU GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274369 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10764 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8215	X	7588	-0-	-627	-0-	7370	2	218	9	Y	198	125	1			166
11	7950	X	7294	-0-	-656	-0-	7068	2	226	9	Y	205	259	1			112
12	8215	X	7490	-0-	-725	-0-	7273	2	217	9	Y	197	198	1			111
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7452	2	251	9	Y	228	262	1			77
02	6860	X	6415	-0-	-445	-0-	6227	2	188	9	Y	171	137	1			111
03	7595	X	7313	-0-	-282	-0-	7115	2	198	9	Y	180	195	1			96

WHALEY, PATRICIA POPE GU B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274953 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10518 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17050	X	16703	-0-	-347	-0-	516	1	16143	2	Y	40	28	0	13	1	7
							44	9									
*11	17850	X	15464	-0-	-2386	-0-	460	1	14963	2	Y	37	26	0	14	1	4
							41	9									
*12	18445	X	16427	-0-	-2018	-0-	507	1	15876	2	Y	40	26	0	14	1	4
							44	9									
*01	18414	X	15991	-0-	-2423	-0-	473	1	15472	2	Y	42	26	0	16	1	4
							46	9									
*02	17556	X	10417	-0-	-7139	-0-	291	1	10095	2	Y	28	16	0	12	1	4
							31	9									
*03	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	528	1	17649	2	Y	43	27	0	13	1	7
							47	9									

JFS TIMBER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275289 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10342 PERF.10644 - 14235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	9365	-0-	-1330	-0-	9309	2	56	9	Y	51	67	1			41
11	10350	X	8388	-0-	-1962	-0-	8335	2	53	9	Y	48	68	1			21
12	10695	X	9130	-0-	-1565	-0-	9052	2	78	9	Y	71	36	1			56
01	9641	X	8240	-0-	-1401	-0-	8178	2	62	9	Y	56	70	1			42
02	8456	X	7426	-0-	-1030	-0-	7368	2	58	9	Y	53	35	1			60
03	9362	X	8405	-0-	-957	-0-	8341	2	64	9	Y	58	68	1			50

BRITTON GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275375 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10456 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23684	X	21880	-0-	-1804	-0-	670	1	20967	2	Y	221	154	0	70	1	37
							243	9									
*11	23070	X	21350	-0-	-1720	-0-	629	1	20483	2	Y	216	149	0	79	1	25
							238	9									
*12	23219	X	20950	-0-	-2269	-0-	640	1	20070	2	Y	218	141	0	78	1	24
							240	9									
*01	23157	X	21080	-0-	-2077	-0-	618	1	20211	2	Y	228	142	0	90	1	20
							251	9									
*02	22092	X	17848	-0-	-4244	-0-	493	1	17133	2	Y	202	110	0	81	1	31
							222	9									
03	22041	X	20672	-0-	-1369	-0-	593	1	19853	2	Y	205	137	0	68	1	31
							226	9									

ROAD'S END GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275474 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10499 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11501	X	9901	-0-	-1600	-0-	9780	2	121	9	Y	110	75	1			93
11	11130	X	9811	-0-	-1319	-0-	9680	2	131	9	Y	119	147	1			65
12	11036	X	9858	-0-	-1178	-0-	9735	2	123	9	Y	112	114	1			63
01	11036	X	10656	-0-	-380	-0-	10506	2	150	9	Y	136	153	1			46
02	9772	X	8378	-0-	-1394	-0-	8275	2	103	9	Y	94	79	1			61
*03	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10539	2	124	9	Y	113	114	1			60

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDERS GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275616 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9951 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15748	X	13897	-0-	-1851	-0-	421 290	1 9	13186	2	Y	264	184	0	85	1	44
*11	15450	X	13284	-0-	-2166	-0-	388 279	1 9	12617	2	Y	254	176	0	93	1	29
*12	15748	X	13123	-0-	-2625	-0-	397 284	1 9	12442	2	Y	258	167	0	92	1	28
*01	15717	X	12261	-0-	-3456	-0-	355 275	1 9	11631	2	Y	250	157	0	99	1	22
*02	14196	X	10350	-0-	-3846	-0-	283 244	1 9	9823	2	Y	222	121	0	89	1	34
03	13888	X	12944	-0-	-944	-0-	368 266	1 9	12310	2	Y	242	160	0	79	1	37

J. G. CHAPMAN 'B' GAS UNIT (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275730 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10109 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20708	X	18322	-0-	-2386	-0-	563 145	1 9	17614	2	Y	132	92	0	42	1	22
*11	20340	X	17664	-0-	-2676	-0-	522 141	1 9	17001	2	Y	128	88	0	47	1	15
*12	20832	X	17815	-0-	-3017	-0-	546 146	1 9	17123	2	Y	133	86	0	47	1	15
*01	20770	X	17486	-0-	-3284	-0-	514 147	1 9	16825	2	Y	134	84	0	53	1	12
*02	18760	X	13346	-0-	-5414	-0-	370 119	1 9	12857	2	Y	108	60	0	44	1	16
03	18321	X	17172	-0-	-1149	-0-	494 135	1 9	16543	2	Y	123	80	0	40	1	19

HORDERN GAS UNIT -A- (SA) WELL #: 4H RRCID -> 275986 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10250 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17298	X	15467	-0-	-1831	-0-	474 173	1 9	14820	2	Y	157	110	0	50	1	26
*11	17010	X	14796	-0-	-2214	-0-	436 167	1 9	14193	2	Y	152	104	0	56	1	18
*12	17081	X	14307	-0-	-2774	-0-	437 165	1 9	13705	2	Y	150	98	0	54	1	16
*01	16957	X	14399	-0-	-2558	-0-	422 174	1 9	13803	2	Y	158	98	0	62	1	14
*02	15652	X	12248	-0-	-3404	-0-	339 153	1 9	11756	2	Y	139	76	0	56	1	21
03	15469	X	15212	-0-	-257	-0-	437 167	1 9	14608	2	Y	152	100	0	50	1	23

ST. JAMES GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276183 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10451 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17236	X	15396	-0-	-1840	-0-	15134	2	262	9	Y	238	155	1			200
11	16680	X	14598	-0-	-2082	-0-	14328	2	270	9	Y	245	312	1			133
12	16244	X	15745	-0-	-499	-0-	15472	2	273	9	Y	248	242	1			139
01	15872	X	15770	-0-	-102	-0-	15462	2	308	9	Y	280	324	1			95
02	14280	X	13323	-0-	-957	-0-	13093	2	230	9	Y	209	168	1			136
03	15748	X	15432	-0-	-316	-0-	15181	2	251	9	Y	228	243	1			121

WHIPKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276441 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10668 - 15309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15748	X	13937	-0-	-1811	-0-	13849	2	88	9	Y	80	109	1			65
11	14910	X	12466	-0-	-2444	-0-	12385	2	81	9	Y	74	106	1			33
12	14725	X	12604	-0-	-2121	-0-	12491	2	113	9	Y	103	55	1			81
01	14136	X	12483	-0-	-1653	-0-	12385	2	98	9	Y	89	103	1			67
02	12712	X	10833	-0-	-1879	-0-	10744	2	89	9	Y	81	55	1			93
03	13950	X	12011	-0-	-1939	-0-	11916	2	95	9	Y	86	104	1			75

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 4H RRCID -> 276442 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10506 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	533	1	16669	2	Y	19	14	0	6	1	3
							21	9									
*11	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	490	1	15943	2	Y	19	13	0	7	1	2
							21	9									
*12	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	521	1	16325	2	Y	20	13	0	7	1	2
							22	9									
*01	16131	X	16131	-0-	-0-	-0-	478	1	15630	2	Y	21	13	0	8	1	2
							23	9									
*02	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	395	1	13709	2	Y	18	10	0	7	1	3
							20	9									
*03	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	479	1	16034	2	Y	19	13	0	6	1	3
							21	9									

HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277054 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9784 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9145	X	8169	-0-	-976	-0-	250	1	7836	2	Y	75	52	0	24	1	13
							83	9									
*11	9030	X	7653	-0-	-1377	-0-	226	1	7350	2	Y	70	49	0	26	1	8
							77	9									
*12	9331	X	6871	-0-	-2460	-0-	210	1	6588	2	Y	66	43	0	24	1	7
							73	9									
*01	9300	X	7083	-0-	-2217	-0-	208	1	6799	2	Y	69	43	0	27	1	6
							76	9									
*02	8344	X	5757	-0-	-2587	-0-	159	1	5532	2	Y	60	33	0	24	1	9
							66	9									
03	8153	X	8112	-0-	-41	-0-	233	1	7798	2	Y	74	48	0	24	1	11
							81	9									

JUBLE D. GRIFFIS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 282090 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9590 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DUKE WELL #: 1H RRCID -> 286978 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10288 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70060	X	55629	-0-	-14431	-0-	54934	3	695	9	N	632	719	1			254
11	64320	X	51199	-0-	-13121	-0-	50485	3	714	9	N	649	566	1			337
12	64108	X	51158	-0-	-12950	-0-	50531	3	627	9	N	570	562	1			345
01	62217	X	48766	-0-	-13451	-0-	48102	3	664	9	N	604	734	1			215
02	52528	X	38020	-0-	-14508	-0-	37466	3	554	9	N	504	374	1			345
03	55614	X	45350	-0-	-10264	-0-	44931	3	419	9	N	381					726

RFE OPERATING, LLC 704776
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 215578 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9566 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		176	-0-	176	963	161	2	15	9	Y	14	33	1	2	8	14
11	DLQ G-10		647	-0-	647	1610	645	2	2	9	Y	2	2	8			14
12	DLQ G-10		387	-0-	387	1997	379	2	8	9	Y	7	2	8			19
01	DLQ G-10		293	-0-	293	2290	270	2	23	9	Y	21	2	8			38
02	2509	N	219	-0-	-2290	-0-	211	2	8	9	Y	7					45
03	372	N	209	-0-	-163	-0-	201	2	8	9	Y	7	5	8			47

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 218006 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9662 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		961	-0-	961	3673	908	2	53	9	Y	48	136	1			26
11	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4914	1241	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		1269	-0-	1269	6183	1255	2	14	9	Y	13					39
01	DLQ G-10		1343	-0-	1343	7526	1271	2	72	9	Y	65					104
02	2800	N	982	-0-	-1818	5708	958	2	24	9	Y	22					126
*03	3100	N	1023	-0-	-2077	3631	1013	2	10	9	Y	9					135

GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 11631 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1683	-0-	-1417	-0-	1681	2	2	9	N	2	2	8			41
11	2340	X	1482	-0-	-858	-0-	1443	2	39	9	N	35	2	8			74
12	2418	X	2132	-0-	-286	-0-	2049	2	83	9	N	75	2	8			147
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3144	2	79	9	N	72	142	1	7	8	70
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1989	2	50	9	N	45	3	8			112
*03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3334	2	64	9	N	58	5	8			165

CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF. 10005 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	3416	-0-	-2443	-0-	3407	2	9	9	N	8	8	8			87
11	5820	X	5012	-0-	-808	-0-	4943	2	69	9	N	63	8	8			142
12	6014	X	4301	-0-	-1713	-0-	4151	2	150	9	N	136	172	1	9	8	97
01	6014	X	5159	-0-	-855	-0-	5127	2	32	9	N	29	9	8			117
02	5432	X	3747	-0-	-1685	-0-	3745	2	2	9	N	2	2	8			117
03	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4880	2	13	9	N	12	9	8			120

HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 10151 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	2149	-0-	-2067	-0-	1905	2	244	9	N	222	179	1	13	8	90
11	3060	X	1006	-0-	-2054	-0-	994	2	12	9	N	11	11	8			90
12	2449	X	1013	-0-	-1436	-0-	977	2	36	9	N	33	13	8			110
01	2449	X	649	-0-	-1800	-0-	619	2	30	9	N	27	17	8			120
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					120
*03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3052	2	33	9	N	30	6	8			144

MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 10092 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	213	-0-	-4065	-0-	212	2	1	9	N	1	1	8			76
11	4140	X	626	-0-	-3514	-0-	626	2			N	-0-					76
12	4278	X	282	-0-	-3996	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			76
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4075	2	256	9	N	233	11	8			298
02	2436	X	1549	-0-	-887	-0-	1532	2	17	9	N	15	183	1	6	8	124
*03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1364	2	42	9	N	38	8	8			154

WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10110 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	1	8			107
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					107
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					107
03	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					107

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
RFE OPERATING, LLC //CONT.// 704776
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248284 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10017 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	3789	-0-	-1450	-0-	3743	2	46	9	N	42	11	8			185
11	5070	X	3127	-0-	-1943	-0-	3121	2	6	9	N	5	5	8			185
12	5239	X	3309	-0-	-1930	-0-	3298	2	11	9	N	10	10	8			185
01	5239	X	3695	-0-	-1544	-0-	3672	2	23	9	N	21	21	8			185
02	3640	X	2004	-0-	-1636	-0-	2000	2	4	9	N	4	4	8			185
03	3782	X	1391	-0-	-2391	-0-	1380	2	11	9	N	10	10	8			185

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250012 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9589 PERF.10106 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					100
11	1320	N	348	-0-	-972	-0-	326	2	22	9	N	20	20	8			100
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13	13	8			100
*01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2601	2	30	9	N	27	22	8			105
*02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1437	2	91	9	N	83	6	8			182
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1798	2	50	9	N	45	5	8			222

R HASTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256679 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8821 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7597	-0-	-277	-0-	7466	2	131	9	N	119	174	1	16	8	142
11	7500	X	7349	-0-	-151	-0-	7183	2	166	9	N	151	174	1	19	8	100
12	7967	X	7885	-0-	-82	-0-	7721	2	164	9	N	149	160	1	19	8	70
01	7967	X	7835	-0-	-132	-0-	7674	2	161	9	N	146	19	8			197
02	7196	X	6004	-0-	-1192	-0-	5851	2	153	9	N	139	170	1	6	8	160
03	7874	X	7409	-0-	-465	-0-	7236	2	173	9	N	157	179	1	21	8	117

TAYLOR, T. J. WELL #: 20H RRCID -> 284466 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9698 PERF.10150 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25699	X	23434	-0-	-2265	-0-	23282	2	152	9	N	138	29	8			289
11	24600	X	22153	-0-	-2447	-0-	21932	2	221	9	N	201	349	1	37	8	104
12	25420	X	22706	-0-	-2714	-0-	22511	2	195	9	N	177	39	8			242
*01	25420	X	22352	-0-	-3068	-0-	22186	2	166	9	N	151	181	1	46	8	166
*02	22260	X	16552	-0-	-5708	-0-	16414	2	138	9	N	125	14	8			277
03	23436	X	20927	-0-	-2509	-0-	20744	2	183	9	N	166	180	1	38	8	225

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211036 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 722890
TSRHCC WELL #: 1 RRCID -> 219052 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9690 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HARRIS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238762 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSRHCC WELL #: 2H RRCID -> 272644 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 10468 - 15573

10	15779	X	14813	-0-	-966	-0-	14671	2	142	9	N	129	181	1			84
11	14490	X	14032	-0-	-458	-0-	13913	2	119	9	N	108					192
12	14973	X	14093	-0-	-880	-0-	13957	2	136	9	N	124	183	1			133
01	14973	X	13657	-0-	-1316	-0-	13512	2	145	9	N	132	181	1			84
02	13384	X	11600	-0-	-1784	-0-	11465	2	135	9	N	123					207
03	14818	X	13300	-0-	-1518	-0-	13267	2	33	9	N	30	178	1			59

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 183019 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618

10	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					157
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					157
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					157
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					157
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					157
*03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	27	2	65	9	N	59	70	1	1	8	145

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 192064 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 193629 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	69	61	1			9
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	31	1	8			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	67	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	54	1	8	8	8

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9498 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218367 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8380 - 8708

10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 4 RRCID -> 221129 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9586 - 9684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T.J. EST. B WELL #: 1 RRCID -> 221772 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9466 - 9691

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227550 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9608 - 9739

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227551 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9623 - 9735

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 227552 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9502 - 9608

10	558	N	211	-0-	-347	-0-	211	2			N	-0-					27
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					27
12	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					27
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					27
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					27
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 5 RRCID -> 227553 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9493 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, T. J. WELL #: 7 RRCID -> 229284 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9783 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					25
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					25
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					25
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2	2	8			25
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	N	1	1	8			25
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1132	2	3	9	N	3	3	8			25

TAYLOR, T. J. WELL #: 12 T RRCID -> 229285 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 9684 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229286 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9652 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 231637 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10120 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					26
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					26
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					26
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					26
02	1120	X	785	-0-	-335	-0-	785	2			Y	-0-					26
03	1240	X	801	-0-	-439	-0-	795	2	6	9	Y	5	5	8			26

TAYLOR, T. J. WELL #: 13 RRCID -> 231785 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 6 RRCID -> 231789 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

TAYLOR, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 232157 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	19	-0-	-880	-0-	19	2			N	-0-					27
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					27
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 11 RRCID -> 232170 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 232548 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			N	-0-					110
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	133	1			-0-
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2020

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232935 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1	1	8			100
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	N	44	50	1			94
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2	2	8			94
01	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					94
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			94
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					94

BEAIRD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 235646 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-					25
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					25
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					25
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					25
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1	1	8			25
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236974 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238135 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 8342 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 238676 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8364 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	3752	-0-	-1301	-0-	3687	2	65	9	N	59	1	8			85
11	4560	X	3533	-0-	-1027	-0-	3532	2	1	9	N	1	1	8			85
12	4433	X	3501	-0-	-932	-0-	3501	2			N	-0-					85
01	4433	X	3364	-0-	-1069	-0-	3363	2	1	9	N	1	1	8			85
02	3556	X	2735	-0-	-821	-0-	2577	2	158	9	N	144	184	1	1	8	44
03	3751	X	3256	-0-	-495	-0-	3250	2	6	9	N	5	5	8			44

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238677 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8330 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 239117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PILOT WELL #: 5 RRCID -> 239674 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1430	-0-	-461	-0-	1389	2	41	9	Y	37	64	1	2	8	12
11	1830	X	1360	-0-	-470	-0-	1309	2	51	9	Y	46	2	8			56
12	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	1492	2	2	9	Y	2	2	8			56
01	1488	X	1156	-0-	-332	-0-	1119	2	37	9	Y	34	59	1	1	8	30
02	1288	X	982	-0-	-306	-0-	896	2	86	9	Y	78	85	1	1	8	22
03	1488	X	1430	-0-	-58	-0-	1362	2	68	9	Y	62	11	8			73

BEAIRD, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 242562 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PILOT WELL #: 6 RRCID -> 243089 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1707	-0-	-711	-0-	144	1	1563	2	N	-0-					25
11	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	157	1	1798	2	N	-0-					25
12	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	190	1	2118	2	N	-0-					25
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	189	1	2047	2	N	-0-					25
02	1820	N	1452	-0-	-368	-0-	113	1	1339	2	N	-0-					25
03	2294	N	1905	-0-	-389	-0-	157	1	1748	2	N	-0-					25

IVORY ACQ. WELL #: 1 RRCID -> 245589 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9403 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	N	1	1	8			23
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					23
12	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					23
01	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					23
02	392	N	238	-0-	-154	-0-	238	2			N	-0-					23
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3	3	8			23

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BEAIRD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 246561 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10015 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2737	2	2	9	N	2	2	8			26
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2572	2	188	9	N	171	169	1	2	8	26
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2675	2	6	9	N	5	5	8			26
01	2728	N	2642	-0-	-86	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			26
02	2576	N	1976	-0-	-600	-0-	1969	2	7	9	N	6	6	8			26
03	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2412	2	120	9	N	109	113	1			22

PILOT WELL #: 7 RRCID -> 246963 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TAYLOR, T. J. WELL #: 8H RRCID -> 251490 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10504 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	2716	2	1	9	Y	1	1	8			110
11	2850	X	2430	-0-	-420	-0-	2399	2	31	9	Y	28	111	1	3	8	24
12	2945	X	2439	-0-	-506	-0-	2437	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2259	2	2	9	Y	2	2	8			24
02	2632	X	1915	-0-	-717	-0-	1913	2	2	9	Y	2	2	8			24
03	2728	X	2310	-0-	-418	-0-	2308	2	2	9	Y	2	2	8			24

TAYLOR, T. J. WELL #: 16H RRCID -> 252549 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8458 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					79
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					79
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					79
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					79
02	420	N	223	-0-	-197	-0-	222	2	1	9	N	1	1	8			79
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					79

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 252778 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	558 11	1 9	3942	2	N	10	10	8			20
11	4230	X	4206	-0-	-24	-0-	522 186	1 9	3498	2	N	169	157	1	7	8	25
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	558 23	1 9	3997	2	N	21	21	8			25
01	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	558 8	1 9	3695	2	N	7	7	8			25
02	4088	X	1901	-0-	-2187	-0-	252 11	1 9	1638	2	N	10	10	8			25
03	4588	X	3133	-0-	-1455	-0-	488 185	1 9	2460	2	N	168	52	8			141

IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 252953 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

10	8122	X	7811	-0-	-311	-0-	7744	2	67	9	Y	61	109	1	8	8	13
11	7830	X	7405	-0-	-425	-0-	7311	2	94	9	Y	85	4	8			94
12	8091	X	7702	-0-	-389	-0-	7688	2	14	9	Y	13	13	8			94
01	8091	X	7811	-0-	-280	-0-	7716	2	95	9	Y	86	122	1	5	8	53
02	7084	X	5163	-0-	-1921	-0-	5085	2	78	9	Y	71	97	1	10	8	17
*03	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7867	2	34	9	Y	31	31	8			17

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

10	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	643	1	6985	2	Y	102	110	1			16
							112	9									
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	585	1	6692	2	Y	55					71
							61	9									
12	7409	X	7171	-0-	-238	-0-	587	1	6531	2	Y	48	104	1			15
							53	9									
01	7750	X	6852	-0-	-898	-0-	569	1	6165	2	Y	107	107	1			15
							118	9									
02	7000	X	5029	-0-	-1971	-0-	393	1	4636	2	Y	-0-					15
*03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	639	1	7095	2	Y	130	128	1			17
							143	9									

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

10	14849	X	14475	-0-	-374	-0-	14285	2	190	9	N	173	175	1	5	8	54
11	14160	X	13376	-0-	-784	-0-	13268	2	108	9	N	98	5	8			147
12	14446	X	13603	-0-	-843	-0-	13461	2	142	9	N	129	181	1	6	8	89
01	14477	X	13474	-0-	-1003	-0-	13298	2	176	9	N	160	183	1	2	8	64
02	13076	X	11070	-0-	-2006	-0-	11062	2	8	9	N	7	7	8			64
03	14477	X	13321	-0-	-1156	-0-	13056	2	265	9	N	241	178	1	18	8	109

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

10	7223	X	5576	-0-	-1647	-0-	1431	1	4145	2	N	-0-					33
11	6990	X	5870	-0-	-1120	-0-	1704	1	4166	2	N	-0-					33
12	7130	X	5369	-0-	-1761	-0-	1679	1	3510	2	N	164	180	1			17
							180	9									
01	6789	X	6113	-0-	-676	-0-	1762	1	4351	2	N	-0-					17
02	5880	X	4934	-0-	-946	-0-	1425	1	3421	2	N	80					97
							88	9									
*03	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1808	1	4466	2	N	187	179	1			105
							206	9									

RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206

10	12617	X	12223	-0-	-394	-0-	11918	2	305	9	N	277	170	1			164
11	12090	X	11639	-0-	-451	-0-	11336	2	303	9	N	275	345	1			94
12	12493	X	11625	-0-	-868	-0-	11317	2	308	9	N	280	182	1			192
01	12214	X	11367	-0-	-847	-0-	11048	2	319	9	N	290	345	1			137
02	11032	X	9297	-0-	-1735	-0-	9021	2	276	9	N	251	346	1			42
03	12214	X	11053	-0-	-1161	-0-	10819	2	234	9	N	213	173	1			82

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	749	1	2231	2	Y	-0-					-0-
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	693	1	2275	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	578	1	1768	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2611	-0-	-458	-0-	758	1	1853	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	1773	-0-	-999	-0-	503	1	1270	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2222	-0-	-847	-0-	653	1	1569	2	Y	-0-					-0-

MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20398	X	20016	-0-	-382	-0-	19960	2	56	9	N	51	157	1			18
11	20370	X	18919	-0-	-1451	-0-	18857	2	62	9	N	56					74
12	21049	X	18788	-0-	-2261	-0-	18724	2	64	9	N	58					132
01	20026	X	18413	-0-	-1613	-0-	18354	2	59	9	N	54	158	1			28
02	18088	X	16869	-0-	-1219	-0-	16806	2	63	9	N	57					85
03	20026	X	18406	-0-	-1620	-0-	18343	2	63	9	N	57					142

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	712	1	2277	2	Y	43	30	1			20
							47	9									
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	591	1	2339	2	Y	50	52	1			18
							55	9									
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	515	1	2497	2	Y	60	70	1			8
							66	9									
01	3224	X	3118	-0-	-106	-0-	679	1	2370	2	Y	63	49	1			22
							69	9									
02	2800	X	2270	-0-	-530	-0-	448	1	1766	2	Y	51	53	1			20
							56	9									
03	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	681	1	2296	2	Y	49	52	1			17
							54	9									

TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	891	1	5190	2	Y	-0-					-0-
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	775	1	4512	2	Y	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	698	1	4966	2	Y	-0-					-0-
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	906	1	4911	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3453	-0-	-1111	-0-	547	1	2906	2	Y	-0-					-0-
*03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	814	1	5041	2	Y	-0-					-0-

WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	9242	-0-	-864	-0-	9242	2			N	-0-					74
11	9810	X	8616	-0-	-1194	-0-	8616	2			N	-0-					74
12	10137	X	9697	-0-	-440	-0-	9697	2			N	-0-					74
01	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					74
02	8344	X	7027	-0-	-1317	-0-	7027	2			N	-0-					74
*03	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					74

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	994	1	6531	2	Y	102	82	1			49
							112	9									
11	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	818	1	6714	2	Y	114	122	1			41
							125	9									
12	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	826	1	7250	2	Y	139	162	1			18
							153	9									
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	1149	1	6620	2	Y	147	114	1			51
							162	9									
02	7140	X	5631	-0-	-1509	-0-	727	1	4774	2	Y	118	122	1			47
							130	9									
03	7905	X	6740	-0-	-1165	-0-	1060	1	5555	2	Y	114	121	1			40
							125	9									

HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1020	1	4604	2	N	93	175	1			60
							102	9									
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	979	1	2215	2	N	262	185	1			137
							288	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1107	1	2938	2	N	197	180	1			154
							217	9									
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	1008	1	3649	2	N	99	179	1			74
							109	9									
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	680	1	2478	2	N	73					147
							80	9									
*03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	955	1	3094	2	N	100	170	1			77
							110	9									

TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	477	-0-	-1290	-0-	15	1	462	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	4	-0-	-1515	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2293	-0-	-962	-0-	647	1	1566	2	Y	73	54	1			34
							80	9									
11	3480	X	1961	-0-	-1519	-0-	589	1	1283	2	Y	81	86	1			29
							89	9									
12	3596	X	1815	-0-	-1781	-0-	532	1	1175	2	Y	98	114	1			13
							108	9									
01	3317	X	2102	-0-	-1215	-0-	675	1	1316	2	Y	101	81	1			33
							111	9									
02	2772	X	1938	-0-	-834	-0-	450	1	1397	2	Y	83	83	1			33
							91	9									
03	2294	X	1519	-0-	-775	-0-	537	1	909	2	Y	66	74	1			25
							73	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC //CONT.// 775851
HOPE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267928 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10085 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6270	-0-	-1294	-0-	638	1	5580	2	Y	47	38	1			23
							52	9									
11	6840	X	4841	-0-	-1999	-0-	531	1	4252	2	Y	53	57	1			19
							58	9									
12	7564	X	5487	-0-	-2077	-0-	478	1	4939	2	Y	64	75	1			8
							70	9									
01	7564	X	6395	-0-	-1169	-0-	674	1	5645	2	Y	69	53	1			24
							76	9									
02	6244	X	4767	-0-	-1477	-0-	440	1	4266	2	Y	55	57	1			22
							61	9									
03	6262	X	4357	-0-	-1905	-0-	551	1	3755	2	Y	46	56	1			12
							51	9									

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 B RRCID -> 074649 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	125	1	2406	3	Y	-0-					209
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	90	1	2629	3	Y	15					224
							17	9									
12	2635	N	2511	-0-	-124	-0-	94	1	2361	3	Y	51	176	1			99
							56	9									
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	104	1	2638	3	Y	38					137
							42	9									
02	DLQ G-10		2516	-0-	2516	2516	101	1	2371	3	Y	40					177
							44	9									
03	DLQ G-10		3116	-0-	3116	5632	137	1	2913	3	Y	60	167	1			70
							66	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 B RRCID -> 169221 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	65	1	1228	3	N	-0-					51
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	64	1	1538	3	N	-0-					51
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	2619	3	N	-0-					51
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	79	1	1879	3	N	1					52
							1	9									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1	1229	3	N	-0-					52
*03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	73	1	1512	3	N	-0-					52

KINGSTREE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179733 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8654 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	3	N	-0-					146
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	18	1	524	3	N	-0-					146
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	23	1	540	3	N	-0-					146
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					146
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	18	1	464	3	N	5					151
							6	9									
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					151

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 B RRCID -> 184006 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	92	1	1768	3	N	-0-					135
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	46	1	1300	3	N	-0-					135
12	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	42	1	985	3	N	-0-					135
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	48	1	1132	3	N	-0-					135
02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	30	1	681	3	N	-0-					135
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	48	1	960	3	N	-0-					135

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 196713 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8470 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	3	Y	-0-					92
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					92
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					92
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 199349 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9602 - 9929

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

URSUS OIL AND GAS 879300
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882

10	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					169
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					169
12	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	3			N	-0-					169
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					169
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					169
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					169

D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					60
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					60
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					60
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					60

WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110

10	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					154
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	255	3	7	9	N	6					160
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					160
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					160
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	210	3	7	9	N	6					166
03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					166

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
URSUS OIL AND GAS //CONT.// 879300
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					247
11	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	1050	3			N	-0-					247
12	1023	N	655	-0-	-368	-0-	655	3			N	-0-					247
01	992	N	600	-0-	-392	-0-	600	3			N	-0-					247
02	980	N	440	-0-	-540	-0-	440	3			N	-0-					247
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					247

DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					45
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					45
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45
02	280	N	200	-0-	-80	-0-	200	3			N	-0-					45
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					45

CINDY WELL #: 3 RRCID -> 226497 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9714 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		200	-0-	200	655	200	3			Y	-0-					53
11	DLQ G-10		255	-0-	255	910	255	3			Y	-0-					53
12	DLQ G-10		310	-0-	310	1220	310	3			Y	-0-					53
01	1520	N	300	-0-	-1220	-0-	300	3			Y	-0-					53
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					53
03	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3			Y	-0-					53

CINDY WELL #: 4 RRCID -> 227529 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9770 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		690	-0-	690	1545	690	3			Y	-0-					107
11	DLQ G-10		455	-0-	455	2000	455	3			Y	-0-					107
12	DLQ G-10		390	-0-	390	2390	390	3			Y	-0-					107
01	2200	N	455	-0-	-1745	645	455	3			Y	-0-					107
02	955	N	310	-0-	-645	-0-	310	3			Y	-0-					107
*03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					107

D'SPAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229453 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089884 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4					39
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	185	2	4	9	Y	4					43
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	234	2	9	9	Y	8	35	1			16
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	290	2	9	9	Y	8					24
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	160	2	3	9	Y	3					27
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	2	7	9	Y	6	1	8			32

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183016 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	2	8	9	Y	7					48
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					55
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	452	2	18	9	Y	16	45	1			26
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	467	2	12	9	Y	11					37
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	358	2	9	9	Y	8					45
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					53

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183022 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	178	-0-	-473	-0-	176	2	2	9	Y	2					43
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	2	8	9	Y	7					50
12	403	N	128	-0-	-275	-0-	124	2	4	9	Y	4	41	1			13
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	2	12	9	Y	11					24
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					24
*03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	2	7	9	Y	6					30

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186710 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187834 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					5
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188152 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	84	2	1	9	Y	1					25
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	513	2	12	9	Y	11					36
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	29	1			13
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	105	2	3	9	Y	3					16
02	504	N	361	-0-	-143	-0-	353	2	8	9	Y	7					23
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	Y	3					26

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190322 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					30
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	153	2	3	9	Y	3					33
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	155	2	6	9	Y	5	27	1			11
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	174	2	6	9	Y	5					16
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6					22
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	2	3	9	Y	3					25

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191041 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195090 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 247570 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8616 - 10028

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250489 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 9840 - 9986

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251755 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9840 - 9990

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 274179 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10126 - 15319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13722	X	13722	-0-		-0-	-0-	291	1	13310	2	Y	110	156	1			51
								121	9									
11	12810	X	12748	-0-		-62	-0-	272	1	12366	2	Y	100	74	1			77
								110	9									
12	13237	X	11904	-0-		-1333	-0-	246	1	11547	2	Y	101	74	1			104
								111	9									
01	13237	X	11839	-0-		-1398	-0-	251	1	11488	2	Y	91	130	1			65
								100	9									
*02	9296	X	8219	-0-		-1077	-0-	1232	1	6912	2	Y	68	74	1	1	8	58
								75	9									
*03	14600	X	14600	-0-		-0-	-0-	280	1	14200	2	Y	109	68	1			99
								120	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 4H RRCID -> 274259 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10373 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5921	X	4920	-0-		-1001	-0-	104	1	4771	2	Y	41	63	1			19
								45	9									
11	5670	X	4791	-0-		-879	-0-	102	1	4633	2	Y	51	31	1			39
								56	9									
12	6604	X	6604	-0-		-0-	-0-	136	1	6385	2	Y	75	37	1			77
								83	9									
01	5859	X	5639	-0-		-220	-0-	119	1	5456	2	Y	58	94	1			41
								64	9									
02	4900	X	4684	-0-		-216	-0-	700	1	3927	2	Y	52	48	1			45
								57	9									
*03	6752	X	6752	-0-		-0-	-0-	129	1	6548	2	Y	68	51	1			62
								75	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'C' WELL #: 3H RRCID -> 274260 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10089 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15593	X	15089	-0-		-504	-0-	320	1	14657	2	Y	102	141	1			47
								112	9									
11	15090	X	14380	-0-		-710	-0-	307	1	13967	2	Y	96	69	1			74
								106	9									
12	15593	X	15188	-0-		-405	-0-	314	1	14753	2	Y	110	70	1			114
								121	9									
01	15097	X	14638	-0-		-459	-0-	311	1	14222	2	Y	95	141	1			68
								105	9									
02	13636	X	8846	-0-		-4790	-0-	1328	1	7450	2	Y	62	75	1			55
								68	9									
03	15097	X	10997	-0-		-4100	-0-	211	1	10709	2	Y	70	62	1			63
								77	9									

SHOULTS WELL #: 1H RRCID -> 275732 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10730 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	15904	-0-		-2603	-0-	275	1	15629	2	Y	-0-	56	1			59
11	17640	X	15014	-0-		-2626	-0-	265	1	14695	2	Y	49	53	1			55
								54	9									
12	18228	X	13418	-0-		-4810	-0-	240	1	13108	2	Y	64	98	1			21
								70	9									
01	18104	X	10109	-0-		-7995	-0-	172	1	9905	2	Y	29					50
								32	9									
02	14672	X	13235	-0-		-1437	-0-	148	1	13019	2	Y	62	40	1			72
								68	9									
03	15903	X	15071	-0-		-832	-0-	244	1	14752	2	Y	68	104	1			36
								75	9									

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 276496 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10464 - 17385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22196	X	20448	-0-	-1748	-0-	353	1	20095	2	Y	-0-	51	1			54
11	21480	X	19602	-0-	-1878	-0-	346	1	19201	2	Y	50	48	1			56
							55	9									
12	22196	X	20244	-0-	-1952	-0-	362	1	19799	2	Y	75	106	1			25
							83	9									
01	20460	X	20184	-0-	-276	-0-	344	1	19789	2	Y	46					71
							51	9									
02	18480	X	11972	-0-	-6508	-0-	134	1	11791	2	Y	43	56	1			58
							47	9									
*03	21856	X	21856	-0-	-0-	-0-	355	1	21417	2	Y	76	94	1			40
							84	9									

PELZ WELL #: 1H RRCID -> 277411 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10414 - 17575

10	25203	X	22458	-0-	-2745	-0-	388	1	22070	2	Y	-0-	73	1			78
11	21660	X	21504	-0-	-156	-0-	379	1	21042	2	Y	75	69	1			84
							83	9									
12	22382	X	22352	-0-	-30	-0-	399	1	21826	2	Y	115	160	1			39
							127	9									
01	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	385	1	22145	2	Y	70					109
							77	9									
02	20272	X	17592	-0-	-2680	-0-	197	1	17299	2	Y	87	86	1			110
							96	9									
03	22444	X	21618	-0-	-826	-0-	351	1	21153	2	Y	104	158	1			56
							114	9									

WOODLAWN (NUGENT) 98563 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 111587 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 5684 - 5690

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017029 COMPL. DATE 02/06/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6450 - 6590

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	131	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	131	1	891	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	135	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	232	-0-	-853	-0-	117	1	115	2	N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	816	-0-	-238	-0-	816	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	922	-0-	-287	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	832	-0-	-377	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	719	-0-	-373	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160179 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 6510 - 6517

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622						Y	NO RPT					-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164567 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6468 - 6540

10	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2576	3			Y	-0-					25
11	2610	N	2233	-0-	-377	-0-	2233	3			Y	-0-					25
12	2790	N	2414	-0-	-376	-0-	2414	3			Y	-0-					25
01	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	3			Y	-0-					25
02	2072	N	1975	-0-	-97	-0-	1975	3			Y	-0-					25
*03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2329	3	187	9	Y	170	170	1			25

SANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203787 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6396 - 6468

10	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
11	2220	N	2014	-0-	-206	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1269	-0-	-607	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	3			N	-0-					-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	1	1	9	N	1					50
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	1	1	9	N	1					51
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	1	1	9	N	1					52
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	1	2	9	N	2					54
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2					56
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	930	1	2	9	N	2					58

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAVIS GAS UNIT -A- 1 WELL #: 1 RRCID -> 017019 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6404 - 6592

*10	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	493	1	5252	2	Y	946	654	0	300	1	159		
							1041	9											
*11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	471	1	5094	2	Y	920	635	0	337	1	107		
							1012	9											
*12	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	495	1	5333	2	Y	992	637	0	354	1	108		
							1091	9											
*01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	464	1	4529	2	Y	884	559	0	354	1	79		
							972	9											
*02	5320	X	3953	-0-	-1367	-0-	377	1	2903	2	Y	612	345	0	253	1	93		
							673	9											
*03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	478	1	5128	2	Y	908	577	0	286	1	138		
							999	9											

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINDLEY GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-		79 1 68 9	2461	2	Y	62	39	0	18	1	10
*11	14B2	EXT	2627	-0-	2627	2627		76 1 69 9	2482	2	Y	63	43	0	23	1	7
*12	14B2	EXT	2010	-0-	2010	4637		60 1 57 9	1893	2	Y	52	34	0	19	1	6
*01	14B2	EXT	2143	-0-	2143	6780		62 1 61 9	2020	2	Y	55	34	0	22	1	5
*02	14B2	EXT	1422	-0-	1422	8202		39 1 43 9	1340	2	Y	39	22	0	16	1	6
*03	10138	X	1936	-0-	-8202	-0-		55 1 51 9	1830	2	Y	46	30	0	15	1	7

JONES GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	384	1	1851	2	Y	72	50	0	23	1	12
							79	9									
*11	2430	N	1994	-0-	-436	-0-	363	1	1563	2	Y	62	44	0	23	1	7
							68	9									
*12	2418	N	1921	-0-	-497	-0-	372	1	1481	2	Y	62	40	0	22	1	7
							68	9									
*01	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	381	1	1828	2	Y	77	47	0	30	1	7
							85	9									
*02	1848	N	1480	-0-	-368	-0-	325	1	1098	2	Y	52	29	0	22	1	8
							57	9									
*03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	378	1	1773	2	Y	68	44	0	22	1	10
							75	9									

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795

*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8	1	258	2	Y	8	6	0	3	1	1
							9	9									
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	11	1	336	2	Y	11	7	0	4	1	1
							12	9									
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	387	2	Y	15	9	0	6	1	1
							17	9									
*02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	Y	9	5	0	4	1	1
							10	9									
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	Y	8	5	0	3	1	1
							9	9									

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	2606					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282975 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6451 - 6642

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284768 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

*10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1464	-0-	1464	1464	176	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		1568	-0-	1568	3032	185	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1561	-0-	1561	4593	183	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1092	-0-	1092	5685	155	1	937	2	Y	-0-					-0-
*03	7104	X	1419	-0-	-5685	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-					-0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
WOODLEY COBRA SWD WELL #: 2 RRCID -> 286912 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5949 - 6042

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	879	3	N	92					145
							101	9									
11	1050	N	889	-0-	-161	-0-	45	1	844	3	N	-0-					145
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	196	193	1			148
							216	9									
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	53	1	878	3	N	111	178	1			81
							122	9									
02	840	N	601	-0-	-239	-0-	34	1	495	3	N	65					146
							72	9									
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	62	1	937	3	N	-0-					146

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1070	-0-	-449	-0-	63	1	845	3	N	147	157	1			253
							162	9									
11	1470	N	360	-0-	-1110	-0-	16	1	315	3	N	26					279
							29	9									
12	1519	N	514	-0-	-1005	-0-	29	1	386	3	N	90					369
							99	9									
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	59	1	1009	3	N	363	538	1			194
							399	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	89	1	1303	3	N	255	185	1			264
							281	9									
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	80	1	1225	3	N	311	331	1			244
							342	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	138	1	1881	3	N	278	383	1			79
							306	9									
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	101	1	1890	3	N	285	195	1			169
							314	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	117	1	1921	3	N	278	375	1			72
							306	9									
01	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	145	1	2434	3	N	375	375	1			72
							413	9									
02	2016	N	1850	-0-	-166	-0-	104	1	1500	3	N	224	192	1			104
							246	9									
03	2232	N	1167	-0-	-1065	-0-	66	1	987	3	N	104	141	1			67
							114	9									

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 270929 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6501 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	885	-0-	-386	-0-	69	1	816	3	N	-0-					73
11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	63	1	1072	3	N	-0-					73
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1371	3	N	-0-					73
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	3	N	-0-					73
*02	1064	N	975	-0-	-89	-0-	74	1	901	3	N	-0-					73
03	1271	N	884	-0-	-387	-0-	69	1	815	3	N	-0-					73

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 2B RRCID -> 278342 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6348 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	767	3	N	171	171	1			67
							188	9									
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	36	1	754	3	N	191	181	1			77
							210	9									
12	1426	N	730	-0-	-696	-0-	31	1	544	3	N	141	160	1			58
							155	9									
01	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	22	3	N	-0-					58
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					58
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					58

FRANK DAVIS ESTATE GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 280069 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6390 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					353
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					353
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					353
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017005 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6586 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 017051 COMPL. DATE 11/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	1	4	9	N	4					87
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1067	1	7	9	N	6					93
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	1	1	9	N	1					94
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	1	4	9	N	4					98
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					98
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					98

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					71
11	3000	N	4739	-0-	1739	1739	4737	1	2	9	N	2					73
12	3100	N	3276	-0-	176	1915	3258	1	18	9	N	16					89
01	3100	N	3032	-0-	-68	1847	3030	1	2	9	N	2					91
02	1120	X	NO RPT	-0-	-1120	727					N	NO RPT					91
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					91

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
AMERICAN PATRIOT OPERATING CORP. 018883
WOODLAWN G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 202429 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BRANGUS ENERGY LLC 088639
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 264391 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKSTON ENERGY, INC. 097353
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159350 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6596 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148					N	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
HARRIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 083520 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6602 - 6620

10	93	N	52	-0-	-41	-0-	30	2	22	9	N	20					123
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					123
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	2	11	9	N	10					133
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					133
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	2	66	9	N	60	168	1			25
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25

MICHAELS WELL #: 1 RRCID -> 165404 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6601 - 6611

10	155	N	139	-0-	-16	-0-	136	2	3	9	N	3					71
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					71
12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					71
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					71
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	16	2			N	-0-					71
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					71

HARRIS "E" WELL #: 2 RRCID -> 201280 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6570 - 6584

10	744	N	731	-0-	-13	-0-	720	2	11	9	N	10					45
11	990	N	781	-0-	-209	-0-	753	2	28	9	N	25					70
12	1023	N	238	-0-	-785	-0-	221	2	17	9	N	15					85
01	744	N	255	-0-	-489	-0-	244	2	11	9	N	10					95
02	728	N	102	-0-	-626	-0-	96	2	6	9	N	5					100
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	478	2	9	9	N	8					108

MERIT ENERGY COMPANY 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	431	1	3312	2	Y	94	65	0	30	1	16			
							103	9												
*11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	410	1	3097	2	Y	88	61	0	33	1	10			
							97	9												
*12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	422	1	3022	2	Y	90	58	0	32	1	10			
							99	9												
*01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	416	1	2960	2	Y	91	57	0	36	1	8			
							100	9												
*02	2772	X	2525	-0-	-247	-0-	354	1	2094	2	Y	70	39	0	28	1	11			
							77	9												
*03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	417	1	3071	2	Y	86	56	0	28	1	13			
							95	9												

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8105 - 10012

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 283192 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10074 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1275	2	2	9	N	2	2	8			100
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2	2	8			100
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					100
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	1	8			100
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					100
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	755	2	6	9	N	5	5	8			100

GLADYS DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 290294 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6568 - 6611

11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1709	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3300	X	1905	-0-	-1395	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2317	-0-	-1775	-0-	2120	2	197	9	N	179	152	1			27
02	3696	X	793	-0-	-2903	-0-	793	2			N	-0-					27
03	4092	X	1722	-0-	-2370	-0-	1720	2	2	9	N	2	2	8			27

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617

10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					197
11	3300	X	5	-0-	-3295	-0-	5	3			N	-0-					197
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	186	1	6787	3	N	85					282
							94	9									
01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	229	1	9666	3	N	76	183	1			175
							84	9									
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	138	1	4471	3	N	35					210
							39	9									
03	5921	X	3744	-0-	-2177	-0-	87	1	3657	3	N	-0-					210

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 273353 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6753 - 6756

10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	107	1	1210	3	N	6					117
							7	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	77	1	1583	3	N	1					118
							1	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	3	N	3					121
							3	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	86	1	1127	3	N	5					126
							6	9									
*02	1540	N	1063	-0-	-477	-0-	74	1	989	3	N	-0-					126
03	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	88	1	1182	3	N	9					135
							10	9									

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
T W CLEMONS OPERATING CO., LLC //CONT.// 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 282699 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6724 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	454	1	5123	3	N	-0-					202
11	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	562	1	9126	3	N	30	182	1			50
							33	9									
12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	499	1	6830	3	N	48					98
							53	9									
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	423	1	5652	3	N	-0-					98
*02	7364	X	4663	-0-	-2701	-0-	344	1	4319	3	N	-0-					98
03	8153	X	4702	-0-	-3451	-0-	335	1	4331	3	N	33					131
							36	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SNIDER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 181790 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 6638

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 183017 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 6642

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183035 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 6636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186712 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 6642

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186725 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 6654

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187785 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187835 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188153 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189451 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190323 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS, JAMES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191042 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 197478 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
PETEET WELL #: 1 RRCID -> 250490 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOX WELL #: 1 RRCID -> 251756 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCOWAN WELL #: 1 RRCID -> 255187 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLAWN (RODESSA) 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
HARLETON OIL & GAS INC. 357165
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 175214 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10032 PERF. 5630 - 5650

10	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		Y	-0-			-0-
01	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	1381	3		Y	-0-			-0-
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				Y	-0-			-0-
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-			-0-

SANDERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221431 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5642 - 5656

10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			-0-
11	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	2003	3		N	-0-			-0-
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			-0-
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
02	1876 N	1289	-0-	-587	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2078	-0-	-92	-0-	2078	3		N	-0-			-0-

MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328
BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINDLEY GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 036711 COMPL. DATE 06/09/1965 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 075903 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127605 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
EMMITT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 035151 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 5564 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2030	S	2030	-0-	-0-	-0-	170 17	1 9	1843	2	N	15	150	1			18
11	1836	S	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1688	2	N	-0-					18
12	1911	S	1911	-0-	-0-	-0-	153 58	1 9	1700	2	N	53	1	8			70
01	1873	S	1873	-0-	-0-	-0-	158	1	1715	2	N	-0-					70
02	1219	S	1219	-0-	-0-	-0-	95	1	1124	2	N	-0-					70
*03	1872	S	1872	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	1717	2	N	1	1	8			70

PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 283505 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 5448 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27
11	810	X	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					27
12	806	X	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					27
01	837	X	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-					27
02	756	X	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					27
03	837	X	646	-0-	-191	-0-	646	2			N	-0-					27

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T.J. WELL #: 12 RRCID -> 283721 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					25
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					25
12	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					25
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					25
02	532	N	295	-0-	-237	-0-	295	2			N	-0-					25
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					25

KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 284829 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 5462 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	144	-0-	-786	-0-	144	2			N	-0-					90
11	900	X	24	-0-	-876	-0-	24	2			N	-0-					90
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					90
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					90
02	252	X	22	-0-	-230	-0-	22	2			N	-0-					90
03	155	X	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					90

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 290225 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 5358 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T W CLEMONS OPERATING CO., LLC 834248
DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 250624 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5757 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURKEE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 267250 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5717 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-					95
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					95
12	682	N	181	-0-	-501	-0-	12	1	169	3	N	-0-					95
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					95
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					95
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					95

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 275897 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5900 - 6094

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOULTS RIVERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 276947 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 6340 - 6502

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 2A RRCID -> 251965 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6734 - 6740

*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1411	2	44	9	N	40					145
*05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1435	2	45	9	N	41					186
*06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1303	2	43	9	N	39					225
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1378	2	65	9	N	59	184	1			100
*08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1464	2	55	9	N	50					150
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1379	2	56	9	N	51					201
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1651	2	48	9	N	44					245
*11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1949	2	46	9	N	42	184	1			103
*12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2233	2	62	9	N	56					159
*01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2298	2	67	9	N	61					220
02	2016	N	1509	-0-	-507	-0-	1356	2	153	9	N	139	184	1			175
*03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2350	2	64	9	N	58	185	1			48

BECKHAM, ALVIN WELL #: 1A RRCID -> 253362 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6760 - 6766

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 4A RRCID -> 255590 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6496 - 6502

10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
BRANGUS ENERGY LLC //CONT.// 088639
BECKHAM, ALVIN WELL #: 3A RRCID -> 255591 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6754 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
01	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	504	N	325	-0-	-179	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 256056 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6850 - 6858

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM, ALVIN WELL #: 5A RRCID -> 265094 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
TUTLE WELL #: 2 RRCID -> 177566 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6902 - 6948

10	1147	N	515	-0-	-632	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	560	-0-	-463	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	784	N	552	-0-	-232	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

GREEN, F. C. WELL #: 2 RRCID -> 272386 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 6922 - 6958

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 104695 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6460 - 6600

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162411 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	37 47	1 9	1148	2	Y	43	30	0	14	1	7
*11	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	34 48	1 9	1121	2	Y	44	30	0	16	1	5
*12	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	37 50	1 9	1158	2	Y	45	29	0	16	1	5
*01	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	35 52	1 9	1159	2	Y	47	29	0	19	1	4
*02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	27 44	1 9	940	2	Y	40	22	0	16	1	6
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	35 50	1 9	1185	2	Y	45	29	0	15	1	7

POPE GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 167931 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168612 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 168899 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 7891 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 170437 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7132 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
POPE GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171231 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 171646 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-					-0-

GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 171691 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL GAS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 171863 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6555 - 6565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 173301 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 173398 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 173486 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174492 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 174528 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6816 - 6951

10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271777 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6818 - 7025

*10	5983	X	5517	-0-	-466	-0-	169	1	5292	2	Y	51	35	0	16	1	9
							56	9									
*11	5790	X	5143	-0-	-647	-0-	152	1	4938	2	Y	48	33	0	18	1	6
							53	9									
*12	5983	X	5209	-0-	-774	-0-	159	1	4996	2	Y	49	32	0	18	1	5
							54	9									
*01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	152	1	4963	2	Y	52	32	0	20	1	5
							57	9									
*02	5404	X	3321	-0-	-2083	-0-	92	1	3192	2	Y	34	20	0	14	1	5
							37	9									
03	5518	X	4803	-0-	-715	-0-	138	1	4617	2	Y	44	28	0	14	1	7
							48	9									

MCGEE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274163 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 7660 - 7750

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT SWD WELL #: 8 RRCID -> 276912 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8035 - 8245

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282087 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6436 - 8430

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
W. E. JACKSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283322 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 6706 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	SWR	10	1604	-0-	1604	90484	187	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*11	SWR	10	1464	-0-	1464	91948	176	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*12	SWR	10	1568	-0-	1568	93516	185	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*01	SWR	10	1561	-0-	1561	95077	183	1	1378	2	Y	-0-					-0-
*02	SWR	10	1092	-0-	1092	96169	155	1	937	2	Y	-0-					-0-
03	SWR	10	1419	-0-	1419	97588	178	1	1241	2	Y	-0-					-0-

KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 283540 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8014 - 8090

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 289843 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 6598 - 6734

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 289975 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6612 - 6748

*10	64110	X	782	-0-	-63328	-0-	24	1	752	2	N	5	3	0	1	1	1
							6	9									
*11	24600	X	686	-0-	-23914	-0-	20	1	664	2	N	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
*12	25420	X	669	-0-	-24751	-0-	21	1	645	2	N	3	2	0	1	1	-0-
							3	9									
*01	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	378	1	12382	2	N	72	40	0	26	1	6
							79	9									
*02	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	368	1	12785	2	N	42	24	0	18	1	6
							46	9									
*03	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	369	1	12343	2	N	34	23	0	12	1	5
							37	9									

KINGSTREE RANCH GAS UNIT 'E' WELL #: 1 RRCID -> 290042 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 6788 - 8442

*06	SHUT IN		290	-0-	290	290	9	1	281	2	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN		74	-0-	74	364	2	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		19	-0-	19	383	1	1	18	2	N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
*10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
*11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
*01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	383					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BRIGGS, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 193607 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744

10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	128	1	1389	2	N	-0-					27
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	160	1	1828	2	N	-0-					27
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	155	1	1726	2	N	-0-					27
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	169	1	1831	2	N	-0-					27
02	1596	N	1261	-0-	-335	-0-	99	1	1162	2	N	-0-					27
03	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	135	1	1497	2	N	-0-					27

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216659 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 6626 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 237779 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 237997 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 255144 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 6957 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/10/2020

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
TAYLOR, T. J. WELL #: 12 C RRCID -> 260152 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 6868 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 261565 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6996 - 7006

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION CO III, LLC 775851
WOODLAWN EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 265285 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6450 - 6692

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800
DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					152
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					153
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	1	3	9	N	3					221
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1174	1	11	9	N	10					231
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1651	1	33	9	N	30	179	1			82
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1567	1	37	9	N	34					116
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT					116
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					116

WOODLAWN, E. (PAGE 6460) 98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROGERS WELL #: RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9086 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					82

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 224087 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 2 RRCID -> 224091 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10263 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	488	-0-	-70 B	-0-	488	3			Y	-0-					136
11	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	3			Y	-0-					136
12	341	N	196	-0-	-145 B	-0-	196	3			Y	-0-					136
01	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3			Y	-0-	75	1			61
02	448	N	181	-0-	-267 B	-0-	181	3			Y	-0-					61
03	186	N	158	-0-	-28 B	-0-	158	3			Y	-0-					61

DEADY WELL #: 1 RRCID -> 224095 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8984 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	3			Y	-0-					34
11	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1234	3	15	9	Y	14					48
12	1543	N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543	3			Y	-0-					48
01	1302	N	1144	-0-	-158 B	-0-	1144	3			Y	-0-					48
02	1148	N	890	-0-	-258 B	-0-	890	3			Y	-0-					48
*03	1318	N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318	3			Y	-0-					48

DEADY WELL #: 2 RRCID -> 235513 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8971 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			Y	-0-					9
11	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	982	3	17	9	Y	15					24
12	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	3			Y	-0-					24
01	1116	N	649	-0-	-467 B	-0-	649	3			Y	-0-					24
02	784	N	441	-0-	-343 B	-0-	441	3			Y	-0-					24
03	806	N	614	-0-	-192 B	-0-	614	3			Y	-0-					24

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					57
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	470	3	32	9	Y	29					86
12	403	N	274	-0-	-129 B	-0-	274	3			Y	-0-					86
01	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			Y	-0-					86
02	448	N	260	-0-	-188 B	-0-	260	3			Y	-0-					86
*03	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	383	3	12	9	Y	11					97

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3			Y	-0-					4
11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	253	3	21	9	Y	19					23
12	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			Y	-0-					23
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			Y	-0-					23
02	224	N	175	-0-	-49 B	-0-	175	3			Y	-0-					23
*03	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			Y	-0-					23

HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 10 RRCID -> 242970 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 11734 PERF. 9150 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					2
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			Y	-0-					2
12	155	N	98	-0-	-57 B	-0-	98	3			Y	-0-					2
01	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3			Y	-0-	1	1			1
02	140	N	66	-0-	-74 B	-0-	66	3			Y	-0-					1
*03	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			Y	-0-					1

HATLEY WELL #: 8 RRCID -> 243090 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9088 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 11 RRCID -> 243190 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9140 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HATLEY WELL #: 3 RRCID -> 243568 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8970 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			Y	-0-					49
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	555	3	15	9	Y	14					63
12	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			Y	-0-					63
01	671	N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3			Y	-0-					63
02	448	N	294	-0-	-154 B	-0-	294	3			Y	-0-					63
*03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	712	3	13	9	Y	12					75

DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 9006 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1275	-0-	-58	B	-0-	1275	3			Y	-0-					119
11	1034	N	1034	-0-	-0-	B	-0-	975	3	59	9	Y	54					173
12	1244	N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3			Y	-0-					173
01	1271	N	777	-0-	-494	B	-0-	777	3			Y	-0-					173
02	1259	N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3			Y	-0-					173
*03	1125	N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1112	3	13	9	Y	12					185

DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290

10	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	480	2	2	9	N	2					104
11	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	395	2	3	9	N	3					107
12	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	406	2	6	9	N	5					112
01	359	N	359	-0-	-0-	B	-0-	357	2	2	9	N	2					114
02	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	401	2	8	9	N	7					121
*03	507	N	507	-0-	-0-	B	-0-	504	2	3	9	N	3					124

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148

10	719	N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	2			N	-0-					89
11	690	N	688	-0-	-2	B	-0-	688	2			N	-0-					89
12	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	2			N	-0-					89
01	713	N	685	-0-	-28	B	-0-	685	2			N	-0-					89
02	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	2			N	-0-					89
03	744	N	48	-0-	-696	B	-0-	48	2			N	-0-					89

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 10248

10	1860	N	1751	-0-	-109	B	-0-	462 6	1 9	1283	2	Y	5	5	8			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	B	-0-	444 6	1 9	1268	2	Y	5	5	8			-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	374 4	1 9	1612	2	Y	4	4	8			-0-
01	1736	N	1386	-0-	-350	B	-0-	471 3	1 9	912	2	Y	3	3	8			-0-
02	1736	X	1024	-0-	-712	B	-0-	320 4	1 9	700	2	Y	4	4	8			-0-
03	1984	X	1289	-0-	-695	B	-0-	460	1	829	2	Y	-0-					-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HALL, SAM B. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1284	-0-	-173 B	-0-	1283	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1410	N	1137	-0-	-273 B	-0-	1136	2	1	9	N	1	1	8			27
12	1426	N	1207	-0-	-219 B	-0-	1207	2			N	-0-					27
01	1271	N	1051	-0-	-220 B	-0-	1051	2			N	-0-					27
02	1064	N	921	-0-	-143 B	-0-	921	2			N	-0-					27
03	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	1033	2	50	9	N	45					72

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8865 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1282	-0-	-82 B	-0-	1238	2	44	9	N	40					100
11	1350	N	1125	-0-	-225 B	-0-	1123	2	2	9	N	2	74	1	1	8	27
12	1240	N	1151	-0-	-89 B	-0-	1150	2	1	9	N	1	1	8			27
01	1271	N	1102	-0-	-169 B	-0-	1102	2			N	-0-					27
02	1064	N	834	-0-	-230 B	-0-	834	2			N	-0-					27
03	1147	N	1084	-0-	-63 B	-0-	1081	2	3	9	N	3	3	8			27

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8946 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25

JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216950 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	598	N	598	-0-	-0- B	-0-	594	2	4	9	N	4	4	0			-0-
11	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	891	2	2	9	N	2	2	0			-0-
12	903	N	903	-0-	-0- B	-0-	902	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0- B	-0-	5391	2	9	9	N	8	8	0			-0-
02	2253	N	2253	-0-	-0- B	-0-	2249	2	4	9	N	4	4	0			-0-
03	496	N	52	-0-	-444 B	-0-	51	2	1	9	N	1	1	0			-0-

YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 1011 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	773	-0-	-219 B	-0-	772	2	1	9	N	1	1	8			37
11	930	N	775	-0-	-155 B	-0-	775	2			N	-0-					37
12	899	N	736	-0-	-163 B	-0-	736	2			N	-0-					37
01	775	N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-					37
02	728	N	610	-0-	-118 B	-0-	610	2			N	-0-					37
*03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					37

ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8876 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	695	-0-	-49 B	-0-	694	2	1	9	N	1	1	8			35
11	690	N	664	-0-	-26 B	-0-	663	2	1	9	N	1	1	8			35
12	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-					35
01	682	N	533	-0-	-149 B	-0-	533	2			N	-0-					35
02	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	645	2	6	9	N	5	1	8			39
03	682	N	648	-0-	-34 B	-0-	647	2	1	9	N	1	1	8			39

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					27
11	600	N	539	-0-	-61 B	-0-	538	2	1	9	N	1	1	8			27
12	496	N	429	-0-	-67 B	-0-	429	2			N	-0-					27
01	527	N	478	-0-	-49 B	-0-	478	2			N	-0-					27
02	504	N	430	-0-	-74 B	-0-	430	2			N	-0-					27
*03	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	517	2	3	9	N	3	3	8			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	471	2	1	9	N	1	1	8			41
11	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-					41
12	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2			N	-0-					41
01	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					41
02	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			41
*03	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					41

HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218

10	629	N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	556	-0-	-508 B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	961	N	631	-0-	-330 B	-0-	631	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660

10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					107
11	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					107
12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					107
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					107
02	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					107
*03	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					107

HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182

10	62	N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	60	N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 8852 - 10227

10	1023	X	1001	-0-	-22 B	-0-	7	1	993	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	695	X	695	-0-	-0- B	-0-	5	1	690	2	Y	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0- B	-0-	5	1	663	2	Y	-0-					-0-
01	992	X	657	-0-	-335 B	-0-	5	1	652	2	Y	-0-					-0-
02	1394	X	1394	-0-	-0- B	-0-	10	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*03	1416	X	1416	-0-	-0- B	-0-	11	1	1404	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	59	-0-	-65 B	-0-	59	2			N	-0-					35
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					35
12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					35
01	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					35
02	84	N	34	-0-	-50 B	-0-	34	2			N	-0-					35
03	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2			N	-0-					35

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8836 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					54
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	432	-0-	-188 B	-0-	432	2			N	-0-					90
11	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					90
12	620	N	373	-0-	-247 B	-0-	373	2			N	-0-					90
01	434	N	272	-0-	-162 B	-0-	272	2			N	-0-					90
02	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-					90
03	372	N	288	-0-	-84 B	-0-	287	2	1	9	N	1	1	8			90

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	441	-0-	-86 B	-0-	441	2			N	-0-					40
11	450	N	392	-0-	-58 B	-0-	392	2			N	-0-					40
12	434	N	378	-0-	-56 B	-0-	378	2			N	-0-					40
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	390	2			N	-0-					40
02	364	N	260	-0-	-104 B	-0-	260	2			N	-0-					40
03	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					40

BATCHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					65
11	840	N	716	-0-	-124 B	-0-	716	2			N	-0-					65
12	744	N	446	-0-	-298 B	-0-	446	2			N	-0-					65
01	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031	2			N	-0-					65
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					65
*03	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					65

BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10711 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2705	-0-	-54 B	-0-	2705	2			N	-0-					112
11	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	2			N	-0-					112
12	2263	N	2186	-0-	-77 B	-0-	2186	2			N	-0-					112
01	2697	N	1810	-0-	-887 B	-0-	1810	2			N	-0-					112
02	2100	N	1821	-0-	-279 B	-0-	1821	2			N	-0-					112
03	2201	N	2023	-0-	-178 B	-0-	1971	2	52	9	N	47					159

PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6470	X	6470	-0-	-0- B	-0-	6468	2	2	9	N	2	2	8			34
11	5070	X	2310	-0-	-2760 B	-0-	2237	2	73	9	N	66					100
12	6791	X	6791	-0-	-0- B	-0-	6788	2	3	9	N	3	3	8			100
01	6479	X	5898	-0-	-581 B	-0-	5790	2	108	9	N	98	170	1	1	8	27
02	5852	X	2544	-0-	-3308 B	-0-	2541	2	3	9	N	3	3	8			27
03	6479	X	5155	-0-	-1324 B	-0-	5153	2	2	9	N	2	2	8			27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HALL-JOLIN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 286963 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10605 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93062	X	68349	-0-	-24713 B	-0-	450 823	1 9	67076	2	Y	748	710	1	102	8	194
11	85110	X	62953	-0-	-22157 B	-0-	436 733	1 9	61784	2	Y	666	646	1	77	8	137
12	79918	X	65175	-0-	-14743 B	-0-	449 871	1 9	63855	2	Y	792	716	1	115	8	98
01	79918	X	63974	-0-	-15944 B	-0-	454 821	1 9	62699	2	Y	746	547	1	38	8	259
02	66332	X	49104	-0-	-17228 B	-0-	360 608	1 9	48136	2	Y	553	531	1	34	8	247
03	68355	X	57334	-0-	-11021 B	-0-	418 614	1 9	56302	2	Y	558	712	1			93

SLANT OPERATING, LLC 786697
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425

10	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					58
11	330	N	307	-0-	-23 B	-0-	193	2	114	9	N	104	162	1			-0-
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

10	496	N	432	-0-	-64 B	-0-	432	2			N	-0-					50
11	649	N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-					50
12	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					50
01	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					50
02	616	N	411	-0-	-205 B	-0-	411	2			N	-0-					50
*03	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					50

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2019 - P/A 10/17/19

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

10	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					102
11	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					102
12	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-					102
01	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-					102
02	420	N	196	-0-	-224 B	-0-	196	2			N	-0-					102
*03	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	617	2	67	9	N	61	163	1			-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					57

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-					67
11	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	775	2	18	9	N	16					83
12	620	N	231	-0-	-389 B	-0-	231	2			N	-0-					83
01	589	N	413	-0-	-176 B	-0-	413	2			N	-0-					83
02	728	N	59	-0-	-669 B	-0-	59	2			N	-0-					83
03	217	N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					83

WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					87
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					87
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	58	3	1	9	N	1					88
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			N	-0-					88
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					88
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					88

WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GILSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					48
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	N	1					49
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	N	9					58
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	157	3	86	9	N	78					136
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	3	15	9	N	14					150

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048259 COMPL. DATE 03/02/1970 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98570 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NASH SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 275608 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8450 - 8713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOX SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 276585 COMPL. DATE 07/31/2016 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8186 - 8433

10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODS (TRAVIS PEAK) 98620 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA
RICHEY PROPERTIES, INC. 709685
HOOKER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 097821 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK) 98956 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH
CINRON ENERGY, LLC 153512
BLACKWELL WELL #: 1 RRCID -> 170376 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (HEARD ZONE) 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273261 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

10	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	97	1	2698	2	N	77					118
						85	9									
11	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	79	1	1990	2	N	80	163	1			35
						88	9									
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	175	1	3752	2	N	110	143	1			2
						121	9									
01	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	56	1	1775	2	N	111					113
						122	9									
02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	136	1	3137	2	N	145	188	1			70
						160	9									
*03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	2	N	104					174
						114	9									

YANTIS (HEARD ZONE) //CONT.// 99254 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
MCDOWELL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 275679 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8048 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	2	1	68	2	Y	10					49
							11	9									
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	2	1	50	2	Y	37					86
							41	9									
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	57	2	Y	7	86	1			7
							8	9									
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	46	2	Y	12					19
							13	9									
02	84	X	75	-0-	-9	-0-	3	1	59	2	Y	12					31
							13	9									
03	93	X	74	-0-	-19	-0-	2	1	61	2	Y	10					66
							11	9									

BIRD, O. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280102 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 13004 PERF. 7745 - 8043

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARRETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280103 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7810 - 8086

10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	38					169
							42	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	45					214
							50	9									
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	791	2	N	63	180	1			97
							69	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	318	2	N	55					152
							61	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	19	1	439	2	N	50					202
							55	9									
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	295	2	N	58	174	1			86
							64	9									

YANTIS (HEARD, UP.) 99254 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD
LEENERTS OIL & GAS INC. 495304
MORGAN "A" WELL #: 1X RRCID -> 115037 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 104188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7966 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-